
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BROWN & BORELLI, INC.		097498		WELL #: 1466		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		WELL #: 2145		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #: 397		RRCID -> 279153		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		WELL #: 1		RRCID -> 197044		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS								
GRAND RESOURCES, INC.				324750											
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF. 15014	- 15054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES ENERGY, LLC				441132			CNTY: ROBERTS								
BRAINARD LEASE 13				WELL #: 3	RRCID -> 283948	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7998	- 8000						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.				487415			CNTY: ROBERTS								
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	- 7169						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CNTY: ROBERTS								
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	- 3916						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	- 5750						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579			CNTY: ROBERTS								
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	- 13825						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BOWERS B				WELL #:	2A	RRCID ->	166110	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 19576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROVES				WELL #:	1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARGA				WELL #:	3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #:	1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEVINS A 75				WELL #:	1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MORRISON OUACHITA A522				WELL #:	1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKYCAP ENERGY, LLC				786416										
TERESA		WELL #:		1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	14259 - 16320		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
DABERRY		WELL #:		6	RRCID ->	178002	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		6	RRCID ->	234788	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471										
WOOD		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803							
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190778	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9176	- 9212	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

LEDRIK		WELL #: 1		RRCID -> 224734	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8948	PERF.10583	- 10875	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEARSON, D.B.		WELL #: 7		RRCID -> 228806	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECK 18		WELL #: 7H		RRCID -> 248173	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 7497	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ACHILLES (TONKAWA)		00440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		491579														
JAHNEL		WELL #: 1		RRCID -> 069387		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK		WELL #: 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370								
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					27
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					27
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					27
07	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					27
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27

POST, GEORGE P. MEEK		671903		RRCID -> 078176		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999																

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102								
03	26164 X	22631	-0-	-3533	-0-	22055	2	576	9	N	524	557	1			756
04	23220 X	22161	-0-	-1059	-0-	21632	2	529	9	N	481	379	1			858
05	23870 X	23367	-0-	-503	-0-	22798	2	569	9	N	517	551	1			824
06	23100 X	22297	-0-	-803	-0-	21741	2	556	9	N	505	382	1			947
07	23870 X	22419	-0-	-1451	-0-	21855	2	564	9	N	513	539	1			921
08	23374 X	21705	-0-	-1669	-0-	21159	2	546	9	N	496	578	1			839

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		01667 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602														
FORT ELLIOT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667	050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602												
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:		12		RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095	-	5890	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200												
HODGES, C.		WELL #:		4101		RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709	-	7768	
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-	
04	630 N	739	-0-	109	-0-	739	2			N	-0-				-0-	
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-				-0-	
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	614	2	21	9	N	19				19	
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	620	2	12	9	N	11	23	1		7	
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	629	2	11	9	N	10				17	

HODGES, C.		WELL #:		4102		RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038	-	8064	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	698	2	58	9	N	53	174	1		27	
04	690 N	698	-0-	8	-0-	646	2	52	9	N	47				74	
05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	631	2	50	9	N	45				119	
06	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	602	2	26	9	N	24				143	
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	615	2	13	9	N	12	148	1		7	
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	607	2	12	9	N	11				18	

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535												
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1		RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470	-	3898	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
HODGES		WELL #:		1193		RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				137	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137	

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1		RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850	-	7936	
03	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-				-0-	
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-				-0-	
05	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-				-0-	
06	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-				-0-	
*07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-				-0-	
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-				-0-	

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID ->	277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 8402 - 12250	
03	6076 #	4498	-0-	-1578	-0-	30 1	4432 2	N	33			263
04	4433 R	4433	-0-	-0-	-0-	36 9	4379 2	N	22			285
05	4495 N	4495	-0-	-0- B	-0-	24 9	4449 2	N	19	191 1		113
06	4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	25 1	4410 2	N	35			148
07	4588 N	4195	-0-	-393 B	-0-	21 9	4132 2	N	30			178
08	4588 X	4105	-0-	-483	-0-	30 1	4048 2	N	27			205

HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8364 - 12807	
03	5642 #	4027	-0-	-1615	-0-	30 1	3995 2	N	2			237
04	5460 #	3400	-0-	-2060	-0-	2 9	3338 2	N	30			267
05	4394 N	4394	-0-	-0- B	-0-	29 1	4340 2	N	22	187 1		102
06	4246 N	4246	-0-	-0- B	-0-	33 9	4192 2	N	23			125
07	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	30 1	3639 2	N	22			147
08	4402 X	3540	-0-	-862	-0-	24 9	3497 2	N	15			162

WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8488 - 12621	
03	6448 #	4967	-0-	-1481	-0-	31 1	4693 2	N	221	392 1		372
04	6240 #	4170	-0-	-2070	-0-	243 9	3938 2	N	184	388 1		168
05	4774 N	4055	-0-	-719 B	-0-	30 1	3816 2	N	189	189 1		168
06	4800 N	4272	-0-	-528 B	-0-	202 9	4014 2	N	209			377
07	4309 N	4006	-0-	-303 B	-0-	31 1	3764 2	N	192	184 1		385
08	4960 X	4276	-0-	-684	-0-	230 9	4013 2	N	211	191 1		405

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420			RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6282 - 6296	
GUTHRIE		WELL #:		560								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			152
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			152
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	4991 #	3938	-0-	-1053	-0-	3233 2	705 9		N	641	713 1		997
04	4830 #	2999	-0-	-1831	-0-	2445 2	554 9		N	504	385 1		1116
05	4224 N	4308	-0-	84 B	84	3614 2	694 9		N	631	547 1		1200
06	4098 N	4014	-0-	-84 B	-0-	3429 2	585 9		N	532	552 1		1180
*07	3589 N	3589	-0-	-0- B	-0-	2978 2	611 9		N	555	718 1		1017
08	4309 X	3610	-0-	-699	-0-	2986 2	624 9		N	567	352 1		1232

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

03	3782 #	2078	-0-	-1704	-0-	1533 2	545 9		N	495	552 1		1000
04	3660 #	2011	-0-	-1649	-0-	1549 2	462 9		N	420	367 1		1053
05	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	1783 2	468 9		N	425	378 1		1100
06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	1796 2	449 9		N	408	550 1		958
*07	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	1756 2	449 9		N	408			1366
08	2263 X	2231	-0-	-32	-0-	1792 2	439 9		N	399	385 1		1380

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			381
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			381
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			381
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			381
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			381
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412				N	-0-			381

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09536 06/09/2017

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 2	14 9		N	13			77
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-			77
*05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1040 2	39 9		N	35			112
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1013 2	19 9		N	17			129
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-			129
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY DONALDSON		//CONT.//	01810 410 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		1017	RRCID ->	214273	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	14802	PERF.11792	- 11868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2018 - P/A 06/25/18											
LE NORMAN OPERATING LLC TROY 23		491579		WELL #:	1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750 PERF.12248 - 12392
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			68
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-			68
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			68
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			68
07	837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2	N	-0-			68
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-			68
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290 PERF.11897 - 14105	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			23
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			23
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			23
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2	N	-0-			23
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2	N	-0-			23
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2	N	-0-			23
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750 PERF.11971 - 14602	
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-			30
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-			30
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-			30
06	1050 N	918	-0-	-132	-0-	918 2	N	-0-			30
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980 2	N	-0-			30
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	900 2	N	-0-			30
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286 PERF.11828 - 14140	
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 2	N	-0-			130
04	630 N	526	-0-	-104	-0-	526 2	N	-0-			130
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			130
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 2	N	-0-			130
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	559 2	N	104	196 1		38
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2	N	-0-			38
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595 PERF.11916 - 13560	
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			145
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-			145
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			145
06	1050 N	959	-0-	-91	-0-	900 2	N	54	199 1		-0-
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950 2	N	-0-			-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2	N	-0-			-0-
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842 PERF.12076 - 14598	
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			140
04	990 N	838	-0-	-152	-0-	773 2	N	59	174 1		25
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			25
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2	N	-0-			25
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			25
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-			25

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1023 N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					37
04		810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					37
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					37
06		840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					37
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					37
*08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					37

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

03	6014 X	5518	-0-	-496	-0-	5313	2	205	9	N	186	197	1				5
04	5820 X	5150	-0-	-670	-0-	5150	2			N	-0-						5
05	5797 X	5400	-0-	-397	-0-	5400	2			N	-0-						5
06	5550 X	5160	-0-	-390	-0-	5160	2			N	-0-						5
07	5518 X	5465	-0-	-53	-0-	5227	2	238	9	N	216						221
08	5518 X	5213	-0-	-305	-0-	5212	2	1	9	N	1	189	1				33

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

03	465 N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1						13
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	382	2	68	9	Y	62	56	1				19
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	19	1				-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	Y	7						7
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	Y	5						12
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-						12

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

03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4						12
04	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-						12
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-						12
06	1050 N	816	-0-	-234	-0-	816	2			Y	-0-						12
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	980	2	3	9	Y	3						15
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-						15

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-						17
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	485	2	25	9	Y	23	29	1				11
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1	10	1				2
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	363	2	18	9	Y	16						18
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	349	2	2	9	Y	2						20
08	558 N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-						20

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-						48
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	Y	-0-						48
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-						48
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-						48
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-						48
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-						48

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419						
KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.11644	- 13594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JONES 14				WELL #: 2	RRCID -> 216895	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11742	- 13690	
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	Y	-0-		33
04	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1184 2	Y	-0-		33
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2	Y	-0-		33
06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156 2	Y	-0-		33
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208 2	Y	-0-		33
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	Y	-0-		33

BOWERS				WELL #: 2513	RRCID -> 216906	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11572	- 13348	
03	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1578 2	8 9 Y	7		89
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1586 2	6 9 Y	5	47 1	47
05	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1628 2	1 9 Y	1	16 1	32
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1587 2	57 9 Y	52		84
07	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617 2	Y	-0-		84
08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1613 2	Y	-0-		84

KIKER				WELL #: 1505	RRCID -> 223345	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 13720	PERF.11758	- 13596	
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494 2	1 9 Y	1	1 8	1
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-		1
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	873 2	Y	-0-		1
06	1440 N	961	-0-	-479	-0-	961 2	Y	-0-		1
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	Y	-0-		1
*08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-		1

KIKER				WELL #: 2	RRCID -> 223676	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11578	- 13658	
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	588 2	Y	-0-		-0-
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	687 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2	Y	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	Y	-0-		-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2	Y	-0-		-0-

RILEY-AMOCO				WELL #: 1	RRCID -> 224060	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11452	- 14504	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KIKER				WELL #: 1506	RRCID -> 224676	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 13820	PERF.11765	- 13652	
03	775 N	619	-0-	-156	-0-	619 2	Y	-0-		13
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	Y	-0-		13
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	Y	-0-		13
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	Y	-0-		13
07	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652 2	Y	-0-		13
08	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604 2	Y	-0-		13

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	Y	-0-		133
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	104	1	600	2	Y	-0-		133
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	726	2	Y	88	1 8	220
06	870 N	629	-0-	-241	-0-	104	1	524	2	Y	1	176 1	45
07	713 N	525	-0-	-188	-0-	18	1	507	2	Y	-0-		45
08	930 N	685	-0-	-245	-0-	684	2	1	9	Y	1	1 8	45

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114													
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	923	2	Y	-0-		139
04	1080 X	1066	-0-	-14	-0-	144	1	913	2	Y	8		147
05	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1028	2	Y	92	3 8	236
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	144	1	934	2	Y	20	167 1	89
07	1116 N	904	-0-	-212	-0-	53	1	849	2	Y	2	2 8	89
08	1271 N	869	-0-	-402	-0-	867	2	2	9	Y	2	1 8	90

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860													
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	2	40	9	Y	36	175 1	35
04	2130 N	1821	-0-	-309	-0-	1782	2	39	9	Y	35	1 8	69
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1922	2	40	9	Y	36		105
06	2040 N	1825	-0-	-215	-0-	1793	2	32	9	Y	29		134
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25		159
*08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2097	2	44	9	Y	40	171 1	28

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394													
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1 8	13
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1 8	13
05	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1 8	13
06	1440 N	785	-0-	-655	-0-	785	2			Y	-0-		13
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-		13
*08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-		13

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759													
03	4526 X	4253	-0-	-273	-0-	4217	2	36	9	Y	33	167 1	28
04	4320 X	4042	-0-	-278	-0-	4033	2	9	9	Y	8	1 8	35
05	4402 X	4178	-0-	-224	-0-	4156	2	22	9	Y	20	1 8	54
06	4140 X	3957	-0-	-183	-0-	3946	2	11	9	Y	10		64
07	4247 X	4069	-0-	-178	-0-	4044	2	25	9	Y	23		87
08	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4041	2	11	9	Y	10		97

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	1	8	64	
04	1320 N	1072	-0-	-248	-0-	1021	2	51	9	Y	46			110	
05	1209 N	984	-0-	-225	-0-	980	2	4	9	Y	4			114	
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	982	2	35	9	Y	32			146	
07	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1005	2	18	9	Y	16			162	
08	992 N	924	-0-	-68	-0-	900	2	24	9	Y	22			184	

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328															
03	5797 X	5174	-0-	-623	-0-	5077	2	97	9	Y	88	186	1	116	
04	5580 X	4777	-0-	-803	-0-	4702	2	75	9	Y	68		1	184	
05	5580 X	4966	-0-	-614	-0-	4880	2	86	9	Y	78	177	1	85	
06	5400 X	4413	-0-	-987	-0-	4363	2	50	9	Y	45			130	
07	5425 X	4395	-0-	-1030	-0-	4294	2	101	9	Y	92	180	1	42	
08	5177 X	5038	-0-	-139	-0-	4950	2	88	9	Y	80			122	

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886															
03	7223 X	6264	-0-	-959	-0-	149	1	6072	2	Y	39			122	
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	139	1	6138	2	Y	100			222	
05	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	110	9	6504	2	Y	76	179	1	110	
06	6210 X	5820	-0-	-390	-0-	106	1	84	9	Y	25			135	
07	6603 X	5966	-0-	-637	-0-	136	1	28	9	Y	36	6	8	165	
08	6696 X	5585	-0-	-1111	-0-	10	1	40	9	Y	41	3	8	203	

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978															
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	149	1	2052	2	Y	50			188	
04	2280 N	2039	-0-	-241	-0-	55	9	139	1	Y	61	182	1	67	
05	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	67	9	134	1	Y	3	3	8	67	
06	2310 X	2015	-0-	-295	-0-	3	9	77	1	Y	-0-			67	
07	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	34	1	1904	2	Y	4	4	8	67	
*08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	4	9	2268	2	Y	135	172	1	27	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419	HALL		WELL #:	304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625 - 16271	EOM
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		8494 X	8094	-0-	-400	-0-	37	1	8013	2	Y	40				272
							44	9								
04		8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	36	1	8207	2	Y	173	365	1		80
							190	9								
05		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	36	1	8485	2	Y	145	179	1	4 8	42
							160	9								
06		8370 X	7686	-0-	-684	-0-	7595	2	91	9	Y	83				125
07		8711 X	7704	-0-	-1007	-0-	7609	2	95	9	Y	86	175	1	3 8	33
08		8711 X	7804	-0-	-907	-0-	7671	2	133	9	Y	121	2	8		152

YOUNG TRUST						WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 - 15820	
03		9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	112	1	9479	2	Y	-0-				147
04		7950 X	6824	-0-	-1126	-0-	81	1	6700	2	Y	39				186
							43	9								
05		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	90	1	8128	2	Y	215	178	1	7 8	216
							237	9								
06		9270 X	7318	-0-	-1952	-0-	108	1	7208	2	Y	2	179	1		39
							2	9								
07		9579 X	6551	-0-	-3028	-0-	4	1	6537	2	Y	9	9	8		39
							10	9								
08		9579 X	7097	-0-	-2482	-0-	7009	2	88	9	Y	80	5	8		114

MCMORDIE						WELL #:		308H	RRCID ->	262388	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731 - 14599	
03		465 N	24	-0-	-441	-0-	24	2			Y	-0-				23
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				23
05		186 N	12	-0-	-174	-0-	5	1	6	2	Y	1	1	8		23
							1	9								
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				23
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				23
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				23

PARKS						WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296 - 13876	
03		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7577	2	92	9	N	84	184	1	1 8	63
04		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7305	2	91	9	N	83	1	8		145
05		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7477	2	78	9	N	71	1	8		215
06		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7279	2	22	9	N	20	181	1		54
07		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7430	2	50	9	N	45				99
*08		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7373	2	100	9	N	91				190

ZYBACH, TRUMAN 16						WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228 - 16373	
03		10571 X	10219	-0-	-352	-0-	10111	2	108	9	N	98	183	1	1 8	74
04		10800 X	8431	-0-	-2369	-0-	8339	2	92	9	N	84	1	8		157
05		11346 X	10114	-0-	-1232	-0-	10046	2	68	9	N	62	184	1	1 8	34
06		12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12497	2	61	9	N	55				89
07		11346 X	11101	-0-	-245	-0-	11028	2	73	9	N	66				155
*08		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11795	2	74	9	N	67	182	1		40

STEELE-YOUNG 2						WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816 - 15332	
03		14911 X	12516	-0-	-2395	-0-	12342	2	174	9	N	158	189	1	3 8	110
04		13770 X	12563	-0-	-1207	-0-	12388	2	175	9	N	159	183	1	4 8	82
05		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14398	2	172	9	N	156	4	8		234
06		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	14162	2	210	9	N	191	182	1	3 8	240
07		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14546	2	130	9	N	118	190	1	3 8	165
08		14570 X	14524	-0-	-46	-0-	14364	2	160	9	N	145	185	1	3 8	122

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012												TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	15934 X	13129	-0-	-2805	-0-	112 1	12972 2	Y	41			69			
04	15420 X	11674	-0-	-3746	-0-	45 9	11361 2	Y	190			259			
05	13857 X	11878	-0-	-1979	-0-	104 1	11616 2	Y	140	166 1	4 8	229			
06	13410 X	9902	-0-	-3508	-0-	209 9	9783 2	Y	10	179 1		60			
07	13857 X	9492	-0-	-4365	-0-	108 1	9461 2	Y	5	5 8		60			
08	13144 X	9421	-0-	-3723	-0-	154 9	154 9	Y	140	3 8		197			

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011												TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810	- 15332
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	112 1	1029 2	Y	-0-			95			
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	101 1	956 2	Y	149	177 1		67			
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	164 9	1022 2	Y	2	2 8		67			
06	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	108 1	949 2	Y	-0-			67			
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	2 9	1058 2	Y	7	2 8		72			
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	97 1	2 9	Y	2	2 8		72			

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011												TOTAL DEPTH	11563	PERF.11580	- 14193
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8340 2	146 9	Y	133	192 1	2 8	220			
04	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7889 2	123 9	Y	112	192 1	1 8	139			
05	7874 X	6899	-0-	-975	-0-	6785 2	114 9	Y	104	1 8		242			
06	8220 X	6422	-0-	-1798	-0-	6327 2	95 9	Y	86	187 1	1 8	140			
07	8494 X	6604	-0-	-1890	-0-	6490 2	114 9	Y	104	1 8		243			
08	8494 X	6551	-0-	-1943	-0-	6444 2	107 9	Y	97	182 1	1 8	157			

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012												TOTAL DEPTH	12230	PERF.12375	- 16222
03	3441 X	3354	-0-	-87	-0-	112 1	3046 2	Y	178	182 1		73			
04	3330 X	2945	-0-	-385	-0-	196 9	2820 2	Y	15			88			
05	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	108 1	2965 2	Y	47	3 8		132			
06	3240 X	2746	-0-	-494	-0-	17 9	2446 2	Y	184	274 1		42			
07	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	112 1	2568 2	Y	13	2 8		53			
08	3348 X	2415	-0-	-933	-0-	52 9	2 9	Y	2	2 8		53			

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013												TOTAL DEPTH	15200	PERF.11804	- 13400
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1863 2	40 9	N	36	1 8		87			
04	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1837 2	52 9	N	47	1 8		133			
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1845 2	50 9	N	45			178			
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1724 2	8 9	N	7	160 1		25			
07	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1850 2	3 9	N	3			28			
08	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1766 2	66 9	N	60			88			

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		10354 X	9732	-0-	-622	-0-	9552	2	180	9	Y	164	180 1	57
04		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			Y	-0-		57
05		9920 X	9748	-0-	-172	-0-	9568	2	180	9	Y	164	183 1 8 8	30
06		9600 X	8918	-0-	-682	-0-	8918	2			Y	-0-		30
07		9920 X	9079	-0-	-841	-0-	8965	2	114	9	Y	104	9 8	125
08		9734 X	8959	-0-	-775	-0-	8861	2	98	9	Y	89	180 1 7 8	27

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943														
03		4464 X	3277	-0-	-1187	-0-	547	1	2542	2	N	171	185 1 3 8	192
							188	9						
04		4320 X	3628	-0-	-692	-0-	967	1	2495	2	N	151	172 1 2 8	169
							166	9						
05		4247 X	4071	-0-	-176	-0-	1007	1	2876	2	N	171	176 1 2 8	162
							188	9						
06		4110 X	3756	-0-	-354	-0-	850	1	2842	2	N	58	179 1 1 8	40
							64	9						
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	868	1	2818	2	N	222	186 1 1 8	75
							244	9						
08		4061 X	3759	-0-	-302	-0-	864	1	2706	2	N	172	184 1 1 8	62
							189	9						

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622														
03		SWR 10	3638	-0-	3638	341518	1054	1	2514	2	N	64	1 8	156
							70	9						
04		SWR 10	3426	-0-	3426	344944	1012	1	2357	2	N	52	1 8	207
							57	9						
05		SWR 10	3267	-0-	3267	348211	1054	1	2189	2	N	22	163 1 1 8	65
							24	9						
06		SWR 10	2914	-0-	2914	351125	1020	1	1877	2	N	15		80
							17	9						
07		SWR 10	3296	-0-	3296	354421	1054	1	2185	2	N	52		132
							57	9						
08		SWR 10	3483	-0-	3483	357904	1054	1	2383	2	N	42		174
							46	9						

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC RICHARDSON 3		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PARKER 19		WELL #: 2		RRCID -> 194054	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 15780	PERF.12428	- 12911								
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	330	2	383	9	N	348	381	1			223
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	254	2	175	9	N	159					382
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	89	2	8	9	N	7	190	1			199
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	349	2	349	9	N	317	189	1			327
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	321	2	149	9	N	135	195	1			267
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	313	2	295	9	N	268	185	1			350
EDEN		WELL #: 201		RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869	- 12643								
03	1209 N	906	-0-	-303	-0-	891	2	15	9	N	14					154
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					157
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	889	2	7	9	N	6					163
06	870 N	539	-0-	-331	-0-	532	2	7	9	N	6					169
07	992 N	704	-0-	-288	-0-	696	2	8	9	N	7					176
08	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	2			N	-0-					176
LEE 4		WELL #: 2		RRCID -> 214427	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12136	- 14165								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS 5		WELL #: 1		RRCID -> 215749	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12047	- 14028								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDEN		WELL #: 301		RRCID -> 216738	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11922	- 13869								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
EDEN		WELL #: 105H		RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134	- 16116								
03	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1607	2	23	9	N	21					420
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18					438
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					438
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	2	30	9	N	27					465
*07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	N	24					489
*08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18					507

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			107
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2		N	-0-			107
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-			107
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-			107
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-			107

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-		4149 2	64 9	N	58			438
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		4858 2	76 9	N	69			507
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		3224 2	40 9	N	36			543
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-		4642 2	76 9	N	69			612
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3097 2	53 9	N	48			660
*08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		4443 2	40 9	N	36	192 1		504

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

03	3100 N	3177	-0-	77	77		3151 2	26 9	N	24			106
04	1963 N	1886	-0-	-77	-0-		1839 2	47 9	N	43			149
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2461 2	94 9	N	85			234
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-		1304 2	20 9	N	18			252
07	186 X	11	-0-	-175	-0-		11 2		N	-0-			252
08	186 X	2	-0-	-184	-0-		2 2		N	-0-			252

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

03	7285 X	7040	-0-	-245	-0-		6986 2	54 9	N	49			553
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-		7761 2	64 9	N	58			611
05	7285 X	3048	-0-	-4237	-0-		3031 2	17 9	N	15	188 1		438
06	7050 X	6616	-0-	-434	-0-		6575 2	41 9	N	37			475
*07	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-		8296 2	61 9	N	55			530
*08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-		7788 2	51 9	N	46			576

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-		6165 2	135 9	N	123	194 1		526
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-		6240 2	100 9	N	91	379 1		238
05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-		6034 2	89 9	N	81			319
06	5760 X	5258	-0-	-502	-0-		5173 2	85 9	N	77			396
07	5952 X	5773	-0-	-179	-0-		5699 2	74 9	N	67	191 1		272
*08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-		6099 2	106 9	N	96			368

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

03	7719 X	5881	-0-	-1838	-0-		5729 2	152 9	N	138	193 1		899
04	7470 X	5438	-0-	-2032	-0-		5308 2	130 9	N	118	194 1		823
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-		7615 2	189 9	N	172			995
06	6750 X	6267	-0-	-483	-0-		6135 2	132 9	N	120	191 1		924
07	5890 X	5807	-0-	-83	-0-		5668 2	139 9	N	126	193 1		857
08	7719 X	5925	-0-	-1794	-0-		5781 2	144 9	N	131			988

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1652 2	32 9	N	29			333
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1680 2	21 9	N	19			352
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1718 2	53 9	N	48	179 1		221
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-		2771 2	19 9	N	17			238
*07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2789 2		N	-0-			238
*08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-		2949 2	26 9	N	24			262

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	4907	-0-	-580	-0-	-	4835	2	72	9	N	65			813
04	5430 X	3632	-0-	-1798	-0-	-	3589	2	43	9	N	39			852
05	5611 X	4503	-0-	-1108	-0-	-	4441	2	62	9	N	56			908
06	5430 X	4103	-0-	-1327	-0-	-	4057	2	46	9	N	42	174	1	776
07	5425 X	4885	-0-	-540	-0-	-	4837	2	48	9	N	44	187	1	633
08	4898 X	3864	-0-	-1034	-0-	-	3822	2	42	9	N	38			671

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955					
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	-	7223	2	56	9	N	51	193	1	296
04	6900 X	6740	-0-	-160	-0-	-	6676	2	64	9	N	58			354
05	7130 X	6858	-0-	-272	-0-	-	6789	2	69	9	N	63			417
06	7050 X	6802	-0-	-248	-0-	-	6746	2	56	9	N	51	196	1	272
*07	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	-	7429	2	58	9	N	53			325
08	7285 X	6880	-0-	-405	-0-	-	6822	2	58	9	N	53			378

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174					
03	12028 X	7981	-0-	-4047	-0-	-	7906	2	75	9	N	68			541
04	11010 X	6842	-0-	-4168	-0-	-	6769	2	73	9	N	66			607
05	9579 X	7594	-0-	-1985	-0-	-	7525	2	69	9	N	63	183	1	487
06	9240 X	6433	-0-	-2807	-0-	-	6379	2	54	9	N	49			536
*07	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	-	9614	2	73	9	N	66	193	1	409
08	7967 X	2689	-0-	-5278	-0-	-	2671	2	18	9	N	16			425

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355					
03	18104 X	13916	-0-	-4188	-0-	-	13719	2	197	9	N	179	192	1	419
04	16860 X	15532	-0-	-1328	-0-	-	15432	2	100	9	N	91	191	1	319
05	16492 X	14839	-0-	-1653	-0-	-	14697	2	142	9	N	129			448
06	15030 X	14711	-0-	-319	-0-	-	14578	2	133	9	N	121	183	1	386
*07	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	-	16522	2	144	9	N	131	192	1	325
08	16058 X	14700	-0-	-1358	-0-	-	14591	2	109	9	N	99			424

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558					
03	12028 X	10117	-0-	-1911	-0-	-	9860	2	257	9	N	234	187	1	582
04	11550 X	10837	-0-	-713	-0-	-	10606	2	231	9	N	210	384	1	408
05	11935 X	11033	-0-	-902	-0-	-	10778	2	255	9	N	232	191	1	449
06	11550 X	10493	-0-	-1057	-0-	-	10270	2	223	9	N	203	187	1	465
07	11718 X	10684	-0-	-1034	-0-	-	10442	2	242	9	N	220	197	1	488
08	11191 X	10638	-0-	-553	-0-	-	10416	2	222	9	N	202	184	1	506

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843					
03	4898 X	3109	-0-	-1789	-0-	-	3012	2	97	9	N	88			889
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	-	4008	2	101	9	N	92	185	1	796
05	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	-	3482	2	45	9	N	41			837
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-	3604	2	51	9	N	46			883
*07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-	4716	2	58	9	N	53			936
*08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	-	4869	2	87	9	N	79	194	1	821

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289					
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-	2498	2	72	9	N	65			617
04	2640 N	2510	-0-	-130	-0-	-	2412	2	98	9	N	89	193	1	513
05	2449 N	2235	-0-	-214	-0-	-	2110	2	125	9	N	114			627
06	2490 N	2369	-0-	-121	-0-	-	2258	2	111	9	N	101	189	1	539
*07	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-	2805	2	138	9	N	125	197	1	467
*08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-	2532	2	106	9	N	96			563

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730	- 16023			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	11439	X	9205	-0-	-2234	-0-	9157	2	48	9	N	44			551
04	11070	X	8903	-0-	-2167	-0-	8848	2	55	9	N	50	192	1	409
05	10850	X	10846	-0-	-4	-0-	10804	2	42	9	N	38			447
06	10500	X	8447	-0-	-2053	-0-	8411	2	36	9	N	33			480
07	10447	X	10395	-0-	-52	-0-	10337	2	58	9	N	53			533
08	10850	X	9407	-0-	-1443	-0-	9389	2	18	9	N	16			549

LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276			
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12391	2	98	9	N	89			402
04	11880	X	10260	-0-	-1620	-0-	10173	2	87	9	N	79			481
05	12586	X	3388	-0-	-9198	-0-	3364	2	24	9	N	22			503
06	12180	X	6957	-0-	-5223	-0-	6905	2	52	9	N	47	189	1	361
07	12586	X	6330	-0-	-6256	-0-	6299	2	31	9	N	28			389
*08	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13621	2	77	9	N	70	193	1	266

LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788			
03	11687	X	10901	-0-	-786	-0-	10573	2	328	9	N	298	191	1	648
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10659	2	320	9	N	291	192	1	747
05	11160	X	10726	-0-	-434	-0-	10412	2	314	9	N	285	372	1	660
06	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10450	2	298	9	N	271	178	1	753
07	11346	X	10740	-0-	-606	-0-	10442	2	298	9	N	271	380	1	644
08	11346	X	10410	-0-	-936	-0-	10111	2	299	9	N	272	383	1	533

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638			
03	6820	X	6125	-0-	-695	-0-	6058	2	67	9	N	61			654
04	6570	X	5803	-0-	-767	-0-	5723	2	80	9	N	73			727
05	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	5948	2	61	9	N	55	180	1	602
06	6210	X	5646	-0-	-564	-0-	5590	2	56	9	N	51			653
07	6417	X	4868	-0-	-1549	-0-	4806	2	62	9	N	56	179	1	530
08	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	5966	2	58	9	N	53			583

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970			
03	10013	X	9059	-0-	-954	-0-	8979	2	80	9	N	73			517
04	9450	X	7655	-0-	-1795	-0-	7597	2	58	9	N	53			570
05	9610	X	8372	-0-	-1238	-0-	8317	2	55	9	N	50			620
06	9300	X	8360	-0-	-940	-0-	8293	2	67	9	N	61	191	1	490
07	9052	X	8607	-0-	-445	-0-	8545	2	62	9	N	56			546
08	9052	X	8307	-0-	-745	-0-	8245	2	62	9	N	56			602

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		01810 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC		040570													
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310	- 6355			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-		15 1	4133 3	N	-0-		-0-
04		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-		2144 3		N	-0-		-0-
05		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		4562 3		N	-0-		-0-
06		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		6069 3		N	-0-		-0-
*07		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		3839 3		N	-0-		-0-
*08		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-		5510 3		N	-0-		-0-

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484													
03		341 N	83	-0-	-258	-0-		15 1	68 2	N	-0-		55
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-		55
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-		55
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		55
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-		55
08		155 N	88	-0-	-67	-0-		88 2		N	-0-		55

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422													
03		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		4506 3		N	-0-		122
04		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		4153 3	3 9	N	3		125
05		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		4077 3	2 9	N	2		127
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-		3794 3	3 9	N	3		130
*07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		3837 3		N	-0-		130
*08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		3699 3		N	-0-		130

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785													
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429													
03		25761 X	24062	-0-	-1699	-0-		23785 2	277 9	N	252	257 1	198
04		24750 X	21856	-0-	-2894	-0-		21569 2	287 9	N	261	307 1	152
05		24955 X	21963	-0-	-2992	-0-		21662 2	301 9	N	274	319 1	107
06		24150 X	21301	-0-	-2849	-0-		20979 2	322 9	N	293	342 1	58
07		24955 X	21708	-0-	-3247	-0-		21433 2	275 9	N	250	267 1	41
08		24056 X	23024	-0-	-1032	-0-		22699 2	325 9	N	295	141 1	195

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854													
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		3827 2	173 9	N	157	131 1	76
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		3588 2	25 9	N	23		99
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		3833 2	31 9	N	28		127
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3495 2	19 9	N	17		144
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3473 2	24 9	N	22		166
*08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3397 2	24 9	N	22		188

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		10385 X	10199	-0-	-186	-0-	713 1	9486 2	N	-0-		-0-
04		10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	690 1	9523 2	N	-0-		-0-
05		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	713 1	9838 2	N	-0-		-0-
06		10050 X	10044	-0-	-6	-0-	690 1	9354 2	N	-0-		-0-
07		10385 X	10333	-0-	-52	-0-	713 1	9620 2	N	-0-		-0-
*08		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	713 1	9810 2	N	-0-		-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418												
03		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	62 1	8246 2	N	-0-		134
04		8250 X	7498	-0-	-752	-0-	60 1	7438 2	N	-0-		134
05		8525 X	7481	-0-	-1044	-0-	62 1	7419 2	N	-0-		134
06		8250 X	7425	-0-	-825	-0-	60 1	7365 2	N	-0-		134
07		8432 X	7949	-0-	-483	-0-	62 1	7887 2	N	-0-		134
08		8308 X	7929	-0-	-379	-0-	62 1	7860 2	N	6		140

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175												
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070												
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-		-0-
04		2400 N	1890	-0-	-510	-0-	1890 2		N	-0-		-0-
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
08		2015 N	836	-0-	-1179	-0-	836 2		N	-0-		-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941												
03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		-0-
07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
*08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567												
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	112 1	5104 2	N	-0-	47	
04	5130	X	4772	-0-	-358	-0-	104 1	4668 2	N	-0-	47	
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	112 1	4992 2	N	1 8	47	
							1 9					
06	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	108 1	4929 2	N	-0-	47	
07	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	36 1	4965 2	N	-0-	47	
08	5208	X	4802	-0-	-406	-0-	4802 2		N	-0-	47	

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430												
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693 2		N	-0-	-0-	
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	-0-	
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	-0-	
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525 2		N	-0-	-0-	
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	686 2		N	-0-	-0-	
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698 2		N	-0-	-0-	

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342												
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	112 1	8178 2	Y	-0-	-0-	
04	7350	X	6854	-0-	-496	-0-	104 1	6750 2	Y	-0-	-0-	
05	7595	X	5859	-0-	-1736	-0-	76 1	5782 2	Y	1 8	-0-	
							1 9					
06	7920	X	5935	-0-	-1985	-0-	106 1	5829 2	Y	-0-	-0-	
07	8184	X	6422	-0-	-1762	-0-	25 1	6396 2	Y	1 8	-0-	
							1 9					
08	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	6344 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	55 1	2196 2	Y	-0-		7	
04		1860 X	1715	-0-	-145	-0-	1715 2		Y	-0-		7	
05		1922 X	1132	-0-	-790	-0-	5 1	1127 2	Y	-0-		7	
06		3150 X	969	-0-	-2181	-0-	48 1	921 2	Y	-0-		7	
07		2635 X	1475	-0-	-1160	-0-	24 1	1451 2	Y	-0-		7	
08		2263 X	2233	-0-	-30	-0-	2233 2		Y	-0-		7	

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144													
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	37 1	2473 2	N	-0-		-0-	
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	36 1	2204 2	N	-0-		-0-	
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	37 1	2327 2	N	-0-		-0-	
06		2430 N	1987	-0-	-443	-0-	1987 2		N	-0-		-0-	
*07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	8 1	2133 2	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
08		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017													
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		-0-	
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-		-0-	
05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-		-0-	
06		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-		-0-	
07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		N	-0-		-0-	
*08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-		-0-	

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990										TOTAL DEPTH 14600	PERF.14498 - 14504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990										TOTAL DEPTH 14370	PERF.14278 - 14304			
03	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-			-0-
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-			-0-
05	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
06	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-			-0-
07	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
*08	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-			-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993										TOTAL DEPTH 14767	PERF.14620 - 14670			
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	30	1	5290	2	Y	-0-			9
04	4620 X	4386	-0-	-234	-0-	25	1	4361	2	Y	-0-			9
05	4774 X	4440	-0-	-334	-0-	30	1	4409	2	Y	1	1 8		9
						1	9							
06	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	30	1	5315	2	Y	-0-			9
07	5332 X	5149	-0-	-183	-0-	7	1	5141	2	Y	1	1 8		9
						1	9							
08	5332 X	4950	-0-	-382	-0-	1	1	4948	2	Y	1	1 8		9
						1	9							

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999										TOTAL DEPTH 14400	PERF.14212 - 14224			
03	10974 X	10239	-0-	-735	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
04	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
05	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-			-0-
06	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-			-0-
07	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-			-0-
*08	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-			-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001										TOTAL DEPTH 15027	PERF.14812 - 14852			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996										TOTAL DEPTH 14600	PERF.14458 - 14472			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639								
LEE				WELL #: 105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.14810 - 14825	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
YOUNG				WELL #: 1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LEE				WELL #: 2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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

BOWERS				WELL #: 3	RRCID ->	166426	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	14535	PERF.14122 - 14154	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013												

LEE				WELL #: 3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	

ALLISON PARKS (TONKAWA)			01810 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
STILES 67			WELL #:	25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416 - 10522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)			01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION			027200									
REED			WELL #:	3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12439 - 12944
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED			WELL #:	502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12823 - 16750
03	279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			46
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			46
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10952	2	110	9	N	100	146
06	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	24864	2	228	9	N	207	170
07	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	19921	2	176	9	N	160	143
*08	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15725	2	166	9	N	151	114

REED			WELL #:	602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	12990 - 17227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	88	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED			WELL #:	1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	12380 - 16158
03	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1615	2	25	9	N	23	122
04	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1525	2	35	9	N	32	154
05	1767 N	1380	-0-	-387	-0-	1344	2	36	9	N	33	187
06	1590 N	1175	-0-	-415	-0-	1153	2	22	9	N	20	207
07	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	1369	2	50	9	N	45	64
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1385	2	40	9	N	36	100

LE NORMAN OPERATING LLC			491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BRITT -7-			WELL #:	2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.	12235 - 12352
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	203	2	10	9	N	9	116
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-	116
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	116
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-	116
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-	116
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	119

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
KEY-9-		WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325	- 12510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT -3-		WELL #:		2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298	- 12558
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			17
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			17
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			17
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	1	8		17
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			17
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			17

BRITT -10-		WELL #:		2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12228	- 12390
03	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1848	2	N	1	8		22
04	2670 N	1719	-0-	-951	-0-	1710	2	N	8			30
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	7			37
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	1672	2	N	4	8		40
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	4			44
08	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1690	2	N	8			52

BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226	- 12456
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457	- 12601
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	45	8		169
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	37			206
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3805	2	N	59	198	1	67
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	28	2	8	93
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	22			115
*08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	N	33	1	8	147

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140	- 12660
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			76
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-			76
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			76
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			76
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			76
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			76

BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243	- 13134
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			127
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			127
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			127
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			127
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			127
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			127

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19 9	N	17	17					17
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	724	2	31 9	N	28	45					45
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1353	2	44 9	N	40	85					85
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	822	2	61 9	N	55	140					140
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	929	2	30 9	N	27	167					167
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1086	2	29 9	N	26	193					193

BRITT RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 182388		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					-0-

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20					20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48					48
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48					48
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48					48
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48					48
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48					48

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779							
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1130	2	40 9	N	36	170	194	1	2	8	170
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1358	2	40 9	N	36	206					206
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	616	2	35 9	N	32	238					238
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057	2	39 9	N	35	271	2	8			271
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17 9	N	15	286					286
*08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32 9	N	29	121	193	1	1	8	121

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42					42

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12132	- 12783	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17													

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224	
03	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3413	2	1	9	N	1	179
04	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-	179
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-	179
06	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-	179
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3132	2			N	41	220
08	3410	X	3015	-0-	-395	-0-	2934	2	81	9	N	74	96
TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224													

BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966	
03	36487	X	28720	-0-	-7767	-0-	28216	2	504	9	N	458	120
04	33840	X	26757	-0-	-7083	-0-	26284	2	473	9	N	430	156
05	32333	X	26446	-0-	-5887	-0-	26055	2	391	9	N	355	313
06	30330	X	24719	-0-	-5611	-0-	24316	2	403	9	N	366	288
07	29667	X	24711	-0-	-4956	-0-	24320	2	391	9	N	355	250
08	28706	X	24114	-0-	-4592	-0-	23734	2	380	9	N	345	202
TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966													

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681	
03	20429	X	17115	-0-	-3314	-0-	16643	2	472	9	N	429	107
04	19770	X	15856	-0-	-3914	-0-	15426	2	430	9	N	391	122
05	20429	X	16064	-0-	-4365	-0-	15655	2	409	9	N	372	306
06	18000	X	14799	-0-	-3201	-0-	14478	2	321	9	N	292	204
07	17453	X	15408	-0-	-2045	-0-	15031	2	377	9	N	343	169
08	17112	X	15020	-0-	-2092	-0-	14645	2	375	9	N	341	311
TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681													

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730	
03	27528	X	21799	-0-	-5729	-0-	21446	2	353	9	N	321	209
04	25050	X	19945	-0-	-5105	-0-	19624	2	321	9	N	292	124
05	24490	X	20296	-0-	-4194	-0-	19945	2	351	9	N	319	252
06	22500	X	18850	-0-	-3650	-0-	18556	2	294	9	N	267	323
07	22382	X	18913	-0-	-3469	-0-	18604	2	309	9	N	281	231
08	21793	X	18347	-0-	-3446	-0-	18041	2	306	9	N	278	316
TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730													

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258	
03	34596	X	29194	-0-	-5402	-0-	28492	2	702	9	N	638	188
04	33270	X	27041	-0-	-6229	-0-	26441	2	600	9	N	545	160
05	33015	X	27389	-0-	-5626	-0-	26744	2	645	9	N	586	361
06	30330	X	25451	-0-	-4879	-0-	24906	2	545	9	N	495	281
07	30225	X	25430	-0-	-4795	-0-	24880	2	550	9	N	500	214
08	29202	X	24717	-0-	-4485	-0-	24197	2	520	9	N	473	304
TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258													

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	82646 X	54228	-0-	-28418	-0-	53186 2	1042 9	N	947	981 1	5 8	157	
04	72630 X	48855	-0-	-23775	-0-	47903 2	952 9	N	865	797 1		225	
05	68820 X	47992	-0-	-20828	-0-	47146 2	846 9	N	769	786 1		208	
06	61140 X	43603	-0-	-17537	-0-	42825 2	778 9	N	707	585 1	4 8	326	
07	58528 X	42874	-0-	-15654	-0-	42103 2	771 9	N	701	586 1		441	
08	54219 X	40847	-0-	-13372	-0-	40126 2	721 9	N	655	776 1	3 8	317	

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
HOLT 20		WELL #:		1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.12164	- 13596	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			36	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-			36	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-			36	
06	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 2		Y	-0-			36	
07	1023 N	687	-0-	-336	-0-	687 2		Y	-0-			36	
08	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		Y	-0-			36	

BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423	- 14590	
03	2387 X	2014	-0-	-373	-0-	112 1	1902 2	Y	-0-			154	
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	104 1	1855 2	Y	20			174	
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	108 1	1970 2	Y	90	5 8		259	
06	1980 X	1898	-0-	-82	-0-	1898 2		Y	-0-	177 1		82	
07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2027 2	35 9	Y	32	4 8		110	
08	2170 X	2057	-0-	-113	-0-	2007 2	50 9	Y	45	3 8		152	

BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240	- 14561	
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	112 1	2784 2	N	-0-			70	
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	104 1	2736 2	N	-0-			70	
05	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	108 1	2837 2	N	140			210	
06	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	154 9				176 1		35	
*07	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2638 2	1 9	N	53	4 8		84	
08	3100 N	NO RPT	-0-	-3100	-0-	2725 2	58 9	N	NO RPT			84	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
LEGG 7		WELL #:		1	RRCID ->	098729	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12092	- 12320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176	

LEGG -6-		WELL #:		1	RRCID ->	111509	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12172	- 15917	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
REED		WELL #:	4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.	12422 - 13116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	693 2	25 9	N	23	20
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1155 2	40 9	N	36	56
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1234 2	42 9	N	38	94
06		690 N	632	-0-	-58	-0-	612 2	20 9	N	18	112
07		775 N	640	-0-	-135	-0-	612 2	28 9	N	25	137
08		775 N	623	-0-	-152	-0-	601 2	22 9	N	20	157

ELMORE 32		WELL #:	2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12130 - 12642
03		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1164 2	24 9	N	22	496
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1096 2	24 9	N	22	518
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1253 2	31 9	N	28	546
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1463 2	30 9	N	27	573
*07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2267 2	22 9	N	20	593
*08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2750 2	24 9	N	22	420

FIELDS		WELL #:	1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12167 - 12665
03		2139 N	1915	-0-	-224	-0-	1872 2	43 9	N	39	365
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700 2	40 9	N	36	401
05		1984 N	1666	-0-	-318	-0-	1624 2	42 9	N	38	439
06		1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1640 2	37 9	N	34	276
07		1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1605 2	42 9	N	38	314
*08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1647 2	43 9	N	39	353

ELMORE 32		WELL #:	3	RRCID ->	200208	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12120 - 12660
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018 - P/A 01/19/18											

LEGG -6-		WELL #:	206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12093 - 12670
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

LEGG 7		WELL #:	307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11939 - 12564
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	273
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	273
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	273
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	273
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	273
*08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2313 2	70 9	N	64	337

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	323 2	21 9	N	19		19			186
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	194 2	14 9	N	13		13			199
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331 2	19 9	N	17		17			216
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390 2	18 9	N	16		16			232
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	327 2	18 9	N	16		16			248
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	385 2	21 9	N	19		19			267

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602					
03	837 N	753	-0-	-84	-0-	749 2	4 9	N	4		4			143
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	638 2	14 9	N	13		13			156
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	722 2	17 9	N	15		15			171
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	727 2	14 9	N	13		13			184
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	616 2	14 9	N	13		13			197
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1137 2	25 9	N	23		23			220

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674					
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-		-0-			37
04	510 N	433	-0-	-77	-0-	433 2		N	-0-		-0-			37
05	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-		-0-			37
06	480 N	286	-0-	-194	-0-	286 2		N	-0-		-0-			37
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	295 2		N	-0-		-0-			37
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-			37

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038					
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	802 2	14 9	N	13		13			170
04	870 N	774	-0-	-96	-0-	749 2	25 9	N	23		23			193
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	775 2	22 9	N	20		20			213
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	747 2	20 9	N	18		18			231
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933 2	17 9	N	15		15			246
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	971 2	43 9	N	39		39	192 1		93

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988					
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-			129
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	706 2	12 9	N	11		11			140
05	899 N	723	-0-	-176	-0-	723 2		N	-0-		-0-			140
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 2		N	-0-		-0-			140
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	N	1		1			141
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1132 2	13 9	N	12		12			153

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			18

FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135					
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1195 2	35 9	N	32		32			248
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1223 2	32 9	N	29		29			277
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1208 2	30 9	N	27		27			304
06	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	1024 2	15 9	N	14		14			318
07	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1155 2	33 9	N	30		30			348
08	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1118 2	26 9	N	24		24			372

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014

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

03	682 N	650	-0-	-32	-0-	619	2	31	9	N	28			465
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	684	2	32	9	N	29			494
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	N	24			518
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24			542
07	744 N	36	-0-	-708	-0-	34	2	2	9	N	2	188	1	356
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			356

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

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7	123	1	231
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14			245
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11			256
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	369	2	9	9	N	8			264
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			264
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			264

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

03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	N	14			163
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-	936	2	18	9	N	16			179
05	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	978	2	31	9	N	28			207
06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	978	2	22	9	N	20	191	1	36
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	935	2	26	9	N	24			60
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1010	2	34	9	N	31			91

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

03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38			474
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	605	2	109	9	N	99			573
05	1116 N	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-			573
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			573
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			573
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			573

BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			52
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	405	2	14	9	N	13			65
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3			68
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	301	2	1	9	N	1			69
07	434 N	192	-0-	-242	-0-	189	2	3	9	N	3			72
08	403 N	231	-0-	-172	-0-	230	2	1	9	N	1			73

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042					
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	513	2	47	9	N	43	180	1	241
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			241
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			241
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			241
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720					
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	2	19	9	N	17			462
04	1500 N	987	-0-	-513	-0-	968	2	19	9	N	17			479
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	N	17	192	1	304
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14			318
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1431	2	22	9	N	20			338
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1236	2	20	9	N	18			356

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637					
03	2769 N	1893	-0-	-876	-0-	1879	2	14	9	N	13			452
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1301	2	46	9	N	42			494
05	2573 X	1334	-0-	-1239	-0-	1311	2	23	9	N	21			515
06	2490 X	1632	-0-	-858	-0-	1599	2	33	9	N	30			545
07	2573 X	1489	-0-	-1084	-0-	1449	2	40	9	N	36	176	1	405
08	1891 X	1593	-0-	-298	-0-	1558	2	35	9	N	32			437

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429					
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5			173
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6			179
05	1054 N	618	-0-	-436	-0-	611	2	7	9	N	6			185
06	1080 N	890	-0-	-190	-0-	889	2	1	9	N	1			186
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	N	5			191
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1			192

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					81
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	N	11					92
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					92
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					92
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					92
08	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					92

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

03	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2776	2	45	9	N	41					268
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2541	2	25	9	N	23					291
05	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2652	2	23	9	N	21					312
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2815	2	22	9	N	20	191	1			141
*07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2915	2	17	9	N	15					156
*08	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2963	2	18	9	N	16					172

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
ELMORE 21		WELL #: 6		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18																

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3550	2	40	9	N	36					375
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3458	2	43	9	N	39	47	1			367
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3588	2	25	9	N	23					390
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3403	2	40	9	N	36					426
*07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3509	2	32	9	N	29					455
*08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3486	2	50	9	N	45	195	1			305

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2456	2	63	9	N	57	193	1			546
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2412	2	62	9	N	56					602
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2446	2	57	9	N	52					654
06	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	2363	2	53	9	N	48					702
07	2542 N	2473	-0-	-69	-0-	2431	2	42	9	N	38					740
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2453	2	58	9	N	53	189	1			604

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3					11
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					11
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					11
06	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-					11
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					11
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					11

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					229
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					229
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					229
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					229
*07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					229
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					229

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2	N	-0-		406
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	734	2	N	90		496
05	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1059	2	N	3	182 1	317
06	1230 N	853	-0-	-377	-0-	853	2	N	-0-		317
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	861	2	N	41		358
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1028	2	N	12		370

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238			
03	13919 X	13782	-0-	-137	-0-	13536	2	N	224	258 1	844
04	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13490	2	N	222	193 1	873
05	13919 X	11926	-0-	-1993	-0-	11733	2	N	175	194 1	854
06	13350 X	12347	-0-	-1003	-0-	12139	2	N	189	191 1	852
07	14198 X	11616	-0-	-2582	-0-	11412	2	N	185	185 1	852
08	14198 X	11250	-0-	-2948	-0-	11042	2	N	189	187 1	854

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569			
03	7285 X	6965	-0-	-320	-0-	1063	1	N	132	184 1	163
04	7080 X	6142	-0-	-938	-0-	6012	2	N	118	186 1	95
05	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8052	2	N	68		163
06	7080 X	5944	-0-	-1136	-0-	5810	2	N	122		285
07	6975 X	5876	-0-	-1099	-0-	5810	2	N	60	185 1	160
08	7316 X	5590	-0-	-1726	-0-	5495	2	N	86		246

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728			
03	15903 X	12199	-0-	-3704	-0-	11967	2	N	211	385 1	643
04	15480 X	12032	-0-	-3448	-0-	11806	2	N	205	191 1	657
05	15996 X	10910	-0-	-5086	-0-	10715	2	N	177	194 1	640
06	15480 X	10296	-0-	-5184	-0-	10124	2	N	156	192 1	604
07	13361 X	12298	-0-	-1063	-0-	12114	2	N	167	188 1	583
*08	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	14249	2	N	190	192 1	581

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125			
03	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	14020	2	N	317	191 1	686
04	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	14669	2	N	335	195 1	826
05	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	16141	2	N	353	381 1	798
06	10500 X	5604	-0-	-4896	-0-	5334	2	N	245	382 1	661
07	10850 X	6051	-0-	-4799	-0-	5732	2	N	290	373 1	578
*08	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	17067	2	N	349	187 1	740

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4870	2	34	9	N	31					810
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6126	2	77	9	N	70					880
05	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7116	2	97	9	N	88	194	1			774
06	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	6963	2	132	9	N	120					894
07	6417 X	6022	-0-	-395	-0-	5927	2	95	9	N	86	190	1			790
08	7223 X	6809	-0-	-414	-0-	6667	2	142	9	N	129	191	1			728

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391

03	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	441	1	18413	2	N	-0-					56
04	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					56
05	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					56
06	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	13329	2	30	9	N	27					83
*07	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13329	2	40	9	N	36					119
*08	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	18303	2	21	9	N	19					138

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

03	837 X	264	-0-	-573	-0-	258	2	6	9	N	5					737
04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5351	2	108	9	N	98					835
05	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7417	2	163	9	N	148	192	1			791
06	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9846	2	175	9	N	159	192	1			758
*07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8776	2	165	9	N	150	191	1			717
*08	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7894	2	171	9	N	155					872

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	24955 X	23071	-0-	-1884	-0-	1014	1	21683	2	N	340	180	1			336
						374	9									
04	24330 X	22723	-0-	-1607	-0-	22307	2	416	9	N	378	363	1			351
05	25141 X	15217	-0-	-9924	-0-	14958	2	259	9	N	235	367	1			219
06	23910 X	16658	-0-	-7252	-0-	16450	2	208	9	N	189	171	1			237
07	24149 X	16526	-0-	-7623	-0-	16450	2	76	9	N	69	75	1			231
08	23467 X	18399	-0-	-5068	-0-	18241	2	158	9	N	144	188	1			187

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350)														
//CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5952 X	4316	-0-	-1636	-0-	499	1	3716	2	N	92			270
04	5760 X	4087	-0-	-1673	-0-	101	9							
05	5890 X	5192	-0-	-698	-0-	3977	2	110	9	N	100	186	1	184
06	4170 X	3887	-0-	-283	-0-	5124	2	68	9	N	62	188	1	58
07	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3817	2	70	9	N	64			122
08	5177 X	4100	-0-	-1077	-0-	3817	2	92	9	N	84			206
						4046	2	54	9	N	49			255

ELMORE 21														
WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361														
03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	13649	2	314	9	N	285	385	1	1033
04	15030 X	13274	-0-	-1756	-0-	12903	2	371	9	N	337	382	1	988
05	15531 X	12848	-0-	-2683	-0-	12527	2	321	9	N	292	169	1	1111
06	15030 X	11759	-0-	-3271	-0-	11482	2	277	9	N	252	354	1	1009
07	14136 X	5576	-0-	-8560	-0-	5463	2	113	9	N	103			1112
08	13950 X	9337	-0-	-4613	-0-	9107	2	230	9	N	209	188	1	1133

ALPAR (ST. LOUIS)														
H & L OPERATING CO., LLC 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
SANTA FE 339787														
WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466														
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	10	1	3270	2	N	-0-			156
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	10	1	3136	2	N	28			184
						31	9							
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	10	1	3193	2	N	-0-			184
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	10	1	2965	2	N	-0-			184
07	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	10	1	2977	2	N	-0-			184
*08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	10	1	3016	2	N	-0-			184

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY														
PEARSON UNIT 825420														
WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300														
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			32
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			32
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			32
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			32
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			32
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	93	N			N	NO RPT			32

4P ENERGY TEXAS, LLC														
PEARSON 953803														
WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486														
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			2
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-			2
05	1178 N	744	-0-	-434	-0-	744	2			N	-0-			2
06	1140 N	720	-0-	-420	-0-	720	2			N	-0-			2
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			2
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-			2

DAVIS														
WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390														
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			17
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-			17
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			17
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			17
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
PEARSON		WELL #:		6109	RRCID ->	185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8084 - 8264
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1416	2	72	9	N	96
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1415	2	20	9	N	114
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1518	2	40	9	N	150
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1449	2	17	9	N	165
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1449	2	28	9	N	190
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1537	2	64	9	N	76

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332								
CLEMENT, E. D.		WELL #:		45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							63

CLEMENT, E. D.		WELL #:		32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7949 - 8025
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DECK 18		WELL #:		4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4807		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4807		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4807		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4807		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4807		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		4807		N	NO RPT		-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		2863	2			N	29
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	2			N	29
05	2573 N	1663	-0-	-910	-0-		1663	2			N	29
06	2490 N	1163	-0-	-1327	-0-		1163	2			N	29
07	1798 N	1327	-0-	-471	-0-		1327	2			N	29
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727	2			N	29

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALPAR (TONKAWA) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY MORRIS, ORA		01928 500 040798		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 3092		RRCID -> 084528		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8326 - 8334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFATTER		WELL #: 1078		RRCID -> 123738		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8400 - 8410						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-

FORGEY		WELL #: 2079		RRCID -> 126805		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8390 - 8400							
03	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-					172	
04	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-					172	
05	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1	149	1	4	5	20
06	1830	#	1649	-0-	-181	-0-	1649	3		N	-0-						20
07	1891	#	1747	-0-	-144	-0-	1747	3		N	-0-						20
08	1891	#	1614	-0-	-277	-0-	1614	3		N	-0-			20	5		-0-

FORGEY		WELL #: 3112		RRCID -> 198455		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7573 - 8152							
03	1305	R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-						95
*04	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-						95
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1135	3	52	9	N	47					142
06	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-						142
07	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-						142
*08	996	R	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	N	12					154

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. YARNOLD		252131		WELL #: 1		RRCID -> 068948		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8156 - 8164					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						12

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.// 01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1091		RRCID -> 068949		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD				WELL #: 2113		RRCID -> 204796		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157								
03	1506	R		1506	-0-	-0-	-0-	1482	2	24	9	N	22					175
04	1440	#		1358	-0-	-82	-0-	1341	2	17	9	N	15					190
05	1499	R		1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15					205
06	1532	R		1532	-0-	-0-	-0-	1522	2	10	9	N	9	182	1			32
07	1488	#		1388	-0-	-100	-0-	1378	2	10	9	N	9					41
*08	1515	R		1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					51

ISAACS				WELL #: 3091		RRCID -> 204799		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296								
03	2232	#		2192	-0-	-40	-0-	2150	2	42	9	N	38	163	1			22
04	2160	#		2009	-0-	-151	-0-	1986	2	23	9	N	21					43
05	2201	#		2122	-0-	-79	-0-	2101	2	21	9	N	19					62
06	2130	#		2081	-0-	-49	-0-	2066	2	15	9	N	14					76
07	2201	#		2005	-0-	-196	-0-	1986	2	19	9	N	17					93
08	2201	#		2124	-0-	-77	-0-	2106	2	18	9	N	16					109

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 212698		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150								
FORGEY "112"				WELL #: 1		RRCID -> 212698		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150								
03	2294	#		2239	-0-	-55	-0-	31	1	2161	2	N	43					133
								47	9									
04	2220	#		2122	-0-	-98	-0-	30	1	2057	2	N	32					165
								35	9									
05	2200	R		2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2108	2	N	55	187	1			33
								61	9									
06	2179	R		2179	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	2	N	25					58
								28	9									
07	2232	#		1896	-0-	-336	-0-	27	1	1834	2	N	32					90
								35	9									
08	2232	#		181	-0-	-2051	-0-	3	1	178	2	N	-0-					90

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

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550	-	8322	
03	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-			35
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	-0-			35
05	1209 #	1166	-0-	-43	-0-	-0-	29	1	1131	2	N	5			40
							6	9							
06	1200 #	1158	-0-	-42	-0-	-0-	30	1	1126	2	N	2			42
							2	9							
07	1240 #	1130	-0-	-110	-0-	-0-	29	1	1100	2	N	1			43
							1	9							
08	1240 #	170	-0-	-1070	-0-	-0-	3	1	167	2	N	-0-			43

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583	-	8176	
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	Y	-0-			-0-
*08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585													
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200	-	8206	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931		200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
GRAVES OPERATING, LLC		325799													
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364	-	8384	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			68
04	840 N	760	-0-	-80	-0-	-0-	760	2			N	-0-			68
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			68
06	810 N	720	-0-	-90	-0-	-0-	720	2			N	-0-			68
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	-0-	735	2			N	-0-			68
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	-0-	728	2			N	-0-			68

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376	-	8408	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			27
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			27
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			27
06	720 N	420	-0-	-300	-0-	-0-	420	2			N	-0-			27
07	744 N	389	-0-	-355	-0-	-0-	389	2			N	-0-			27
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-			27

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		710
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2	N	-0-		710
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2	N	-0-		710
06	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 2	N	-0-		710
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2	N	-0-		710
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		710

COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124		
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		242
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		242
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		242
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	473 2	242
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		242
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		242

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 214274		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508		
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		390
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		390
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2	N	-0-		390
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	443 2	N	-0-		390
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 2	N	-0-		390
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		390

COURSON RANCH 136		WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173	N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173	N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173	N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173	N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173	N	-0-		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173	N	NO RPT		28

COURSON RANCH 158		WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258		
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		60
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		60
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		60
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		60
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		60
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		60

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//	01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
LIPS RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID -> 174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890	-	8064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5738 3	6 9	N	5			60
04	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5634 3	6 9	N	5			65
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4992 3	4 9	N	4			69
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5743 3	1 9	N	1			70
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5653 3	2 9	N	2			72
*08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5788 3	1 9	N	1			73

LIPS RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID -> 175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8182	-	9122
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS "A"		WELL #:	12	RRCID -> 176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170	-	8186
03	2294 X	2104	-0-	-190	-0-	2102 3	2 9	N	2			37
04	2190 X	2035	-0-	-155	-0-	2035 3		N	-0-			37
05	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	2197 3	11 9	N	10			47
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2631 3	3 9	N	3			50
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2676 3	2 9	N	2			52
*08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610 3	2 9	N	2			54

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
WILSON, JAMES 160		WELL #:	3	RRCID -> 218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439	-	8581
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1078 2	28 9	N	25	181 1		264
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1213 2	34 9	N	31			295
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1220 2	33 9	N	30			325
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1132 2	28 9	N	25			350
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1132 2	12 9	N	11			361
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			361

PEARSON, A. 27		WELL #:	1	RRCID -> 228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750	-	7993
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9	N	2			257
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	122 2	3 9	N	3			260
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			260
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			260
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			260
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
MCGARRAUGH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536	-	5541
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-			-0-
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2		N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984				
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	26	1	65	2	N	-0-			1350
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-			1350
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-			1350
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	16	1	39	2	N	-0-			1350
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	16	1	40	2	N	-0-			1350
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978				
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			281
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			281
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			281
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			281
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			281
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			281

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060					
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	309	1	2205	2	N	285	313	1	2 8	919
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	314	9	2315	2	N	434	508	1	2 8	843
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	324	1	3692	2	N	6				849
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	477	9	2257	2	N	354	339	1		864
*07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	306	1	2614	2	N	289	347	1	2 8	804
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	7	9			N	NO RPT				804

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8900 - 9100				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-			238
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT			238

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776	-	9022		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A				

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471				CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228	-	9382		

03	806 X	285	-0-	-521	-0-	285	3			N	-0-					108
04	780 X	346	-0-	-434	-0-	345	3	1	9	N	1					109
05	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					109
06	390 X	327	-0-	-63	-0-	325	3	2	9	N	2					111
07	403 X	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					111
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					111

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432	-	4442		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406	-	3642		

03	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	14	1	9487	3	N	-0-					-0-
04	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	178	1	8488	3	N	-0-					-0-
06	7350 X	5568	-0-	-1782	-0-	172	1	5396	3	N	-0-					-0-
07	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	178	1	7882	3	N	-0-					-0-
*08	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	178	1	9157	3	N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801	-	5135		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920																	
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082																	
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06		960 N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180																	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331																	
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05		527 N	261	-0-	-266	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411																	
03		1178 N	814	-0-	-364	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04		960 N	676	-0-	-284	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05		837 N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06		780 N	405	-0-	-375	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC. 182785																	
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003												TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447	-	4498
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2556	2	N	-0-			-0-		
04		1920 X	1557	-0-	-363	-0-	54	1	1503	2	N	-0-			-0-		
05		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	58	1	1471	2	N	-0-			-0-		
06		2520 N	1062	-0-	-1458	-0-	52	1	1010	2	N	-0-			-0-		
07		1612 N	797	-0-	-815	-0-	54	1	743	2	N	-0-			-0-		
08		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-		

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003												TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500	-	4924
03		558 N	278	-0-	-280	-0-	44	1	234	2	N	-0-			-0-		
04		540 N	330	-0-	-210	-0-	30	1	300	2	N	-0-			-0-		
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	N	-0-			-0-		
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	-0-			-0-		
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	2	N	-0-			-0-		
08		558 N	178	-0-	-380	-0-	24	1	154	2	N	-0-			-0-		

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004												TOTAL DEPTH	8675	PERF.	3398	-	3420
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005												TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3738	-	5907
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	67	1	94	2	N	-0-			-0-		
04		270 N	15	-0-	-255	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-		
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1094	2	N	-0-			-0-		
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	N	-0-			-0-		
07		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2261	2	N	-0-			-0-		
*08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2094	2	N	-0-			-0-		

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005												TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3745	-	6127
03		155 N	39	-0-	-116	-0-	9	1	12	2	N	16			100		
							18	9									
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	34	1	86	2	N	-0-			100		
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	-0-			100		
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			100		
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-			100		
08		558 N	191	-0-	-367	-0-	9	1	182	2	N	-0-			100		

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016												TOTAL DEPTH	9615	PERF.	3271	-	3281
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.//		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036								
MORRISON		WELL #: 1183		RRCID -> 277220		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 283134		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 173491		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396		
COURSON "B"		WELL #: 21								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #: 73		RRCID -> 198466		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 157		WELL #: 211830		RRCID -> 211830		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
		PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2015						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON RANCH 136		WELL #: 5		RRCID -> 212656		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	1798 2	2 9	N	2	2 8	2
04	2010 X	1766	-0-	-244	-0-	1764 2	2 9	N	2	2 8	2
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-		2
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		2
*07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2172 2	1 9	N	1	1 8	2
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		2

COURSON RANCH 135		WELL #: 9		RRCID -> 212902		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454			
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		3
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320 2	2 9	N	2	2 8	3
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		3
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		3
*07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306 2	1 9	N	1	1 8	3
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		3

COURSON RANCH 133		WELL #: 4A		RRCID -> 214275		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

COURSON RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 218797		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

COURSON RANCH 136		WELL #: 11		RRCID -> 223344		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		18
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		18
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		18
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		18
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		18
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		18

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

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 254958		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		399

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3805 - 5155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-		

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

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004										TOTAL DEPTH	4518	PERF.	3402 - 3408
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3264 - 3275
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004										TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3241 - 3247
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.//		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
PEARSON		WELL #: 8		RRCID -> 138931		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-

KING -E-		WELL #: 2		RRCID -> 204128		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644								
03	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2		N	-0-						-0-
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2		N	-0-						-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-						-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-						-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 205089		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 214479		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147								
03	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	1790	2		N	-0-						-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-						-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-						-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-						-0-
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-						-0-
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-						-0-

KING -E-		WELL #: 3		RRCID -> 214844		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486								
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-						-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #: 3		RRCID -> 214849		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2	N	-0-			-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - PLUGGED 07/26/18

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3		N	-0-			3
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3		N	-0-			3
05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-			3
06	4530 X	4517	-0-	-13	-0-	4517	3		N	-0-			3
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3		N	-0-			3
*08	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		N	-0-			3

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638				
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			30
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-			30
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			30
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			30
07	3100 N	3412	-0-	312	312	3412	3		N	-0-			30
*08	3100 N	2924	-0-	-176	136	2924	3		N	-0-			30

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617				
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	72	1	199	3	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	72	1	192	3	N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	72	1	122	3	N	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	72	1	123	3	N	-0-		-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	72	1	124	3	N	-0-		-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787											
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026				
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	N	2		98
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-		98
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-		98
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	10	1	392	2	N	-0-		98
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	10	1	413	2	N	-0-		98
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	-0-		98

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064				
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1541	2	N	1		91
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-		91
05	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	10	1	1236	2	N	-0-		91
06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	10	1	1349	2	N	-0-		91
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	2	N	-0-		91
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	10	1	1715	2	N	-0-		91

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	12 1	3219 3	N	54	172 1		35
04	3630 X	3301	-0-	-329	-0-	59 9	180 9	N	164			199
05	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3121 3		N	-0-			199
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3270 3	151 9	N	137	310 1		26
07	3441 X	3395	-0-	-46	-0-	3285 3		N	-0-			26
08	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3395 3		N	-0-			26
						3081 3		N	-0-			26

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
 MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 2	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 1	200 2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1 1	199 2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1 1	215 2	N	-0-			-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 1	231 2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786											
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014															

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014															

ARRINGTON CJM, INC.		WELL #:		RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		RRCID ->	247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140					
03	5704 X	4989	-0-	-715	-0-	4989	2				N	-0-			-0-
04	5790 X	4311	-0-	-1479	-0-	4311	2				N	-0-			-0-
05	5983 X	3797	-0-	-2186	-0-	3797	2				N	-0-			-0-
06	5790 X	3600	-0-	-2190	-0-	3600	2				N	-0-			-0-
07	5487 X	4410	-0-	-1077	-0-	4410	2				N	-0-			-0-
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-						N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP		WELL #:		RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180					
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		04660 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
LOTT 2		WELL #: 2		RRCID -> 213485		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

JONES 31		WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350 PERF.14059 - 14251								
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3308	2	36	9	N	33					756
04	3030 X	3011	-0-	-19	-0-	2996	2	15	9	N	14	181	1			589
05	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2724	2	45	9	N	41					630
06	3240 X	2734	-0-	-506	-0-	2701	2	33	9	N	30					660
07	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	2788	2	26	9	N	24					684
08	3348 X	2808	-0-	-540	-0-	2768	2	40	9	N	36					720

ELMORE 32		WELL #: 7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

REED 1		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811								
03	4185 X	2940	-0-	-1245	-0-	2900	2	40	9	N	36	191	1			590
04	3930 X	721	-0-	-3209	-0-	681	2	40	9	N	36					626
05	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3569	2	65	9	N	59					685
06	3660 X	1699	-0-	-1961	-0-	1684	2	15	9	N	14					699
07	2945 X	676	-0-	-2269	-0-	667	2	9	9	N	8					707
*08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4652	2	98	9	N	89	189	1			607

B & B (GRANITE WASH)		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		491579														
MCCOY 27		WELL #: 1		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335								
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					45
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					45
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					45
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					45
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					45

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419														
LOTT 1		WELL #: 1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626								
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					8
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					8
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					8
06	780 N	665	-0-	-115	-0-	665	2			Y	-0-					8
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					8
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					8

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC THOMAS		//CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12120 - 12433			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-			48

REED		WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018			
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			180
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3		183
05		3100 N	3569	-0-	469	469	3569	2		N	-0-			183
06		1130 N	661	-0-	-469	-0-	657	2	4	9	N	4		187
*07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			187
08		713 X	665	-0-	-48	-0-	665	2		N	-0-			187

REED T		WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902			
03		620 N	548	-0-	-72	-0-	533	2	15	9	N	14		255
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13		268
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	701	2	65	9	N	59		327
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	N	1	164	164
07		775 N	693	-0-	-82	-0-	664	2	29	9	N	26		190
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	683	2	30	9	N	27		217

REED 2		WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130			
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	254	2	532	9	N	484	558	395
04		3000 N	7638	-0-	4638	4638	7101	2	537	9	N	488	542	341
05		3100 N	5589	-0-	2489	7127	5561	2	28	9	N	25	164	202
06		3000 N	859	-0-	-2141	4986	324	2	535	9	N	486	181	507
*07		5778 X	792	-0-	-4986	-0-	313	2	479	9	N	435	553	389
08		930 X	71	-0-	-859	-0-	18	2	53	9	N	48		437

REED T		WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12072 - 12848			
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			10
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			10
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			10
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			10
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			10
08		217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2		N	-0-			10

REED 2		WELL #:	5	RRCID ->	211002	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11942 - 13124			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED T		WELL #:	3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11810 - 12961			
03		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			220
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	497	2	36	9	N	33	184	69
05		527 N	442	-0-	-85	-0-	424	2	18	9	N	16		85
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	N	9		94
07		558 N	365	-0-	-193	-0-	353	2	12	9	N	11		105
08		434 N	221	-0-	-213	-0-	219	2	2	9	N	2		107

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324 - 13123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39	

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123	
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	443	2	14	9	N	13	309
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	309
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	12	321
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	4	138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	138

REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882 - 12941	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11826 - 12968	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11720 - 12856	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840 - 13102	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC REED SWD		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		//CONT.//	953803									
		WELL #:	1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMILTON 39		WELL #:	2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.	11360 - 12486	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61

MEEK 41		WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 - 14751	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18

WEST		WELL #:	1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11754 - 13053	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LOTT 2		WELL #:	2	RRCID ->	217529	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 12348	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE, RUBY 4		WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRYE 9		WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3	196
04	720 N	654	-0-	-66	-0-	652	2	2	9	N	2	198
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-	198
06	690 N	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	N	3	49
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-	49
08	682 N	580	-0-	-102	-0-	577	2	3	9	N	3	52

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
FRYE 9		WELL #:		2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

HUFF 2		WELL #:		5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945			
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3828	2	75	9	N	68				1300
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3641	2	85	9	N	77				1377
05	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	2929	2	37	9	N	34				1411
06	3330 X	2531	-0-	-799	-0-	2496	2	35	9	N	32	190	1		1253
07	3441 X	2592	-0-	-849	-0-	2509	2	83	9	N	75				1328
08	3441 X	1619	-0-	-1822	-0-	1566	2	53	9	N	48				1376

FRYE 9		WELL #:		4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688			
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1386	2	N	5				83
04	1500 N	1191	-0-	-309	-0-	1173	2	18	9	N	16				99
05	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1322	2	13	9	N	12				111
06	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	1174	2			N	-0-				111
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4				115
08	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1180	2	8	9	N	7				122

HUFF 32		WELL #:		5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046 - 15460			
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1585	2	Y	55	187	1		195
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1604	2	78	9	Y	71				266
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	Y	43	187	1		122
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1610	2	46	9	Y	42				164
*07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1694	2	44	9	Y	40				204
08	1922 N	1655	-0-	-267	-0-	1602	2	53	9	Y	48				252

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392			
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	83	1	1322	2	Y	19				62
04	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1247	2	21	9	Y	19				81
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	Y	18				99
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	1030	2	15	9	Y	14				113
07	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1010	2	21	9	Y	19				132
08	1581 N	1037	-0-	-544	-0-	1018	2	19	9	Y	17				149

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LENOCH 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14734 - 15452			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14734 - 15452			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11545 - 15422			
03	9114 X	6129	-0-	-2985	-0-	5974	2	155 9	N	141	196 1		760
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5881	2	138 9	N	125	189 1		696
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6169	2	124 9	N	113	194 1		615
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5960	2	135 9	N	123			738
*07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6118	2	129 9	N	117	195 1		660
*08	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6182	2	128 9	N	116			776

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15509		PERF.11974 - 15425			
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	84	1	1267 2	Y	32			112
						35	9						
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1407	2	54 9	Y	49			161
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1435	2	35 9	Y	32			193
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1342	2	19 9	Y	17			210
07	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	1262	2	33 9	Y	30	177 1		63
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1356	2	25 9	Y	23			86

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12080 - 15134			
03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1457	1	1811 2	Y	32			118
						35	9						
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3268	2	36 9	Y	33			151
05	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11003	2	17 9	Y	15			166
06	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10744	2	23 9	Y	21			187
*07	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9941	2	30 9	Y	27			214
*08	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11583	2	28 9	Y	25			239

REED T		WELL #: 7H		RRCID -> 248233		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 14570		PERF.12222 - 14484			
03	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9762	2	179 9	N	163	196 1		669
04	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10556	2	306 9	N	278	385 1		562
05	10230 X	9527	-0-	-703	-0-	9319	2	208 9	N	189	215 1		536
06	9900 X	9593	-0-	-307	-0-	9400	2	193 9	N	175	27 1		684
07	11222 X	11120	-0-	-102	-0-	10888	2	232 9	N	211	188 1		707
08	11222 X	9601	-0-	-1621	-0-	9380	2	221 9	N	201	194 1		714

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4743 X	4103	-0-	-640	-0-	4019	2	84	9	N	76				548
04	4590 X	4345	-0-	-245	-0-	4244	2	101	9	N	92	199	1		441
05	4743 X	4343	-0-	-400	-0-	4267	2	76	9	N	69				510
06	4590 X	3837	-0-	-753	-0-	3734	2	103	9	N	94	101	1		503
07	4681 X	4160	-0-	-521	-0-	4103	2	57	9	N	52				555
08	4495 X	4097	-0-	-398	-0-	4043	2	54	9	N	49				604

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1386	2	Y	2				57
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18				75
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1948	2	21	9	Y	19				94
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			Y	-0-				94
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1405	2	11	9	Y	10				104
08	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1360	2	2	9	Y	2				106

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

03	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10147	2	193	9	N	175	175	1		984
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5060	2	173	9	N	157	185	1		956
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4264	2	207	9	N	188	188	1		956
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9161	2	131	9	N	119	197	1		878
*07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10301	2	180	9	N	164	189	1		853
*08	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10234	2	229	9	N	208	192	1		869

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				744
04	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10190	2	204	9	N	185				929
05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11496	2	186	9	N	169	191	1		907
06	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10444	2	208	9	N	189	181	1		915
07	1023 X	363	-0-	-660	-0-	151	2	212	9	N	193	191	1		917
*08	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10451	2	194	9	N	176	306	1		787

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

03	28768 X	22909	-0-	-5859	-0-	22909	2			N	-0-				503
04	27570 X	25931	-0-	-1639	-0-	25900	2	31	9	N	28				531
05	28055 X	26450	-0-	-1605	-0-	26402	2	48	9	N	44				575
06	26790 X	25349	-0-	-1441	-0-	25257	2	92	9	N	84	291	1		368
07	27528 X	25796	-0-	-1732	-0-	25776	2	20	9	N	18				386
08	26784 X	25647	-0-	-1137	-0-	25613	2	34	9	N	31				417

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC WEST		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHEELER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WEST		WELL #: T 1H		RRCID -> 259614	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 12123	PERF.12404	- 17078						
03	13764 X	11620	-0-	-2144	-0-	11347 2	273 9	N	248		385 1			1252
04	13470 X	22	-0-	-13448	-0-	22 2		N	-0-					1252
05	14291 X	9400	-0-	-4891	-0-	9154 2	246 9	N	224					1476
06	13830 X	12443	-0-	-1387	-0-	12132 2	311 9	N	283	385 1				1374
07	14291 X	12119	-0-	-2172	-0-	11743 2	376 9	N	342	392 1				1324
*08	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11631 2	361 9	N	328	380 1				1272

WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655	COMPL. DATE 08/30/2010	TOTAL DEPTH 12188	PERF.12660	- 17328						
03	17825 X	16165	-0-	-1660	-0-	15870 2	295 9	N	268	382 1				1076
04	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	16751 2	386 9	N	351	365 1				1062
05	17112 X	16582	-0-	-530	-0-	16226 2	356 9	N	324	192 1				1194
06	16560 X	14639	-0-	-1921	-0-	14328 2	311 9	N	283	382 1				1095
07	17701 X	14601	-0-	-3100	-0-	14227 2	374 9	N	340	198 1				1237
08	17701 X	14467	-0-	-3234	-0-	14147 2	320 9	N	291	393 1				1135

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12280	- 16593						
03	10292 X	9374	-0-	-918	-0-	9206 2	168 9	N	153					980
04	10140 X	8937	-0-	-1203	-0-	8772 2	165 9	N	150	538 1				592
05	10478 X	9127	-0-	-1351	-0-	8772 2	355 9	N	323	190 1				725
06	10140 X	8930	-0-	-1210	-0-	8624 2	306 9	N	278	193 1				810
07	10385 X	9265	-0-	-1120	-0-	8973 2	292 9	N	265	385 1				690
08	9362 X	6494	-0-	-2868	-0-	6282 2	212 9	N	193	178 1				705

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.12250	- 16420						
03	9269 X	8821	-0-	-448	-0-	8379 2	442 9	N	402	383 1				306
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9681 2	441 9	N	401	570 1				137
05	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9545 2	476 9	N	433	199 1				371
06	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9494 2	482 9	N	438	571 1				238
*07	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	9749 2	448 9	N	407	375 1				270
*08	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10006 2	493 9	N	448	579 1				139

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 12099	PERF.12228	- 16665						
03	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4187 2	150 9	N	136	191 1				1204
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5068 2	237 9	N	215	192 1				1227
05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6861 2	182 9	N	165	188 1				1204
06	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	6848 2	178 9	N	162	76 1				1290
*07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6658 2	267 9	N	243	283 1				1250
*08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5765 2	176 9	N	160	276 1				1134

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11678	- 16013						
03	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12335 2	360 9	N	327	379 1				628
04	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11302 2	309 9	N	281	193 1				716
05	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12534 2	350 9	N	318	368 1				666
06	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	11564 2	294 9	N	267	192 1				741
07	11129 X	10880	-0-	-249	-0-	10607 2	273 9	N	248	369 1				620
08	11129 X	10431	-0-	-698	-0-	10176 2	255 9	N	232	197 1				655

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 11681	PERF.11785	- 16153						
03	5704 X	4510	-0-	-1194	-0-	4201 2	309 9	N	281	379 1				715
04	4860 X	2845	-0-	-2015	-0-	2632 2	213 9	N	194	181 1				728
05	4681 X	3650	-0-	-1031	-0-	3338 2	312 9	N	284	381 1				631
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4630 2	267 9	N	243	192 1				682
07	4495 X	4154	-0-	-341	-0-	3942 2	212 9	N	193	196 1				679
08	4495 X	402	-0-	-4093	-0-	368 2	34 9	N	31					710

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17608 X	16774	-0-	-834	-0-	16557 2	217 9	N	197	194 1		705
04		18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17709 2	472 9	N	429	191 1		943
05		18538 X	18070	-0-	-468	-0-	17630 2	440 9	N	400	379 1		964
06		17940 X	13939	-0-	-4001	-0-	13552 2	387 9	N	352	378 1		938
07		18786 X	16097	-0-	-2689	-0-	15774 2	323 9	N	294	190 1		1042
08		18786 X	15919	-0-	-2867	-0-	15552 2	367 9	N	334	392 1		984

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517	
03		7812 X	4350	-0-	-3462	-0-	3801 2	549 9	N	499	575 1		1495
04		7650 X	7240	-0-	-410	-0-	6731 2	509 9	N	463	385 1		1573
05		8029 X	7315	-0-	-714	-0-	6813 2	502 9	N	456	571 1		1458
06		7770 X	7060	-0-	-710	-0-	6562 2	498 9	N	453	388 1		1523
07		8029 X	7124	-0-	-905	-0-	6615 2	509 9	N	463	387 1		1599
08		7471 X	7257	-0-	-214	-0-	6782 2	475 9	N	432	573 1		1458

BABA (BROWN DOLOMITE)				04876 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY			
FORTAY, INC.				277925									
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833	
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)				05538 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC				120745									
PRICE, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136	
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-

PRICE, T.J.		WELL #:		2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3124 - 3136	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3137 - 3172	
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745								
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	472	-0-	472	472	472	3	N	-0-	8	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472			N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
03	6820 X	6467	-0-	-353	-0-	6450	2	17	9	N	15	99
04	6600 X	5791	-0-	-809	-0-	5791	2			N	-0-	99
05	6820 X	5947	-0-	-873	-0-	5912	2	35	9	N	32	131
06	6360 X	5511	-0-	-849	-0-	5494	2	17	9	N	15	146
07	6479 X	4812	-0-	-1667	-0-	4799	2	13	9	N	12	158
08	6479 X	5290	-0-	-1189	-0-	5290	2			N	-0-	158

APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616	
03	992 N	144	-0-	-848	-0-	144	2			N	-0-	6
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	6
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	6
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	6
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	6
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-	6

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
MCGARRAUGH				WELL #: 1204	RRCID -> 204056	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11078	- 11116						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
BARTON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180345	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7744	- 10442						
03	1085 #	976	-0-	-109	-0-	14	1	962	3	N	-0-				35
04	1050 #	911	-0-	-139	-0-	911	3			N	-0-				35
05	1085 #	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-				35
06	1050 #	913	-0-	-137	-0-	913	3			N	-0-				35
07	992 #	869	-0-	-123	-0-	836	3	33	4	N	-0-				35
*08	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-				35
PORTER				WELL #: 2	RRCID -> 196295	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10005	- 10244						
03	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	N	-0-				35
04	1980 #	1960	-0-	-20	-0-	1960	3			N	-0-				35
05	2046 #	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-	3	5		32
06	2081 R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-				32
07	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-				32
*08	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-				32
BARTON, HUGH D.				WELL #: 4	RRCID -> 196555	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7794	- 10500						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-				-0-
BATTON OIL & GAS, LLC				056384											
BART				WELL #: 1	RRCID -> 051420	COMPL. DATE 09/23/1971	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10324	- 10330						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
05	14B DENY	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-				29
06	H15 VIOL	13	-0-	13	47	13	2			N	-0-				29
07	14B2 EXT	76	-0-	76	123	76	2			N	-0-				29
08	14B2 EXT	65	-0-	65	188	65	2			N	-0-				29
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
FELKER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 055920	COMPL. DATE 12/15/1968	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9722	- 10504						
03	3534 #	3277	-0-	-257	-0-	3216	3	61	9	N	55				82
04	3450 #	3124	-0-	-326	-0-	3124	3			N	-0-				82
05	3565 #	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-				82
06	3450 #	3136	-0-	-314	-0-	3094	3	42	9	N	38				120
07	3286 #	3217	-0-	-69	-0-	3217	3			N	-0-				120
08	3286 #	3229	-0-	-57	-0-	3229	3			N	-0-				120

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10522 - 10538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	2854	-0-	2854	131442	2840 2	14 9	N	13			150
04	SWR 10	2902	-0-	2902	134344	2883 2	19 9	N	17			167
05	SWR 10	2937	-0-	2937	137281	2934 2	3 9	N	3			170
06	SWR 10	2740	-0-	2740	140021	2740 2		N	-0-			170
07	SWR 10	2414	-0-	2414	142435	2414 2		N	-0-			170
*08	SWR 10	2793	-0-	2793	145228	2793 2		N	-0-			170

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

03	5921 R	5921	-0-	-0-	-0-	12 1	5909 3	N	-0-			53
04	5810 R	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3		N	-0-			53
05	5832 R	5832	-0-	-0-	-0-	5832 3		N	-0-			53
06	6337 R	6337	-0-	-0-	-0-	6337 3		N	-0-			53
07	6449 R	6449	-0-	-0-	-0-	6449 3		N	-0-			53
*08	6013 R	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-			53

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

03	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			87
04	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-	87 1		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

03	806 #	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-			30
04	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			30
05	806 #	801	-0-	-5	-0-	801 2		N	-0-			30
06	780 #	755	-0-	-25	-0-	755 2		N	-0-			30
*07	806 #	590	-0-	-216	-0-	590 2		N	-0-	25 1		5
*08	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			5

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04	240 #	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	240 #	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	248 #	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-			-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-			-0-

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

03		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3		150
04		1290 #	1338	-0-	48	-0-	1338	2			N	-0-		150
05		1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15		165
*06		1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1356	2	33	9	N	30	23 7	172
07		1333 #	1022	-0-	-311	-0-	1020	2	2	9	N	2		174
*08		1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33		207

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

03		1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-		72
04		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-		72
05		1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-		72
06		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		72
07		1240 #	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-		72
*08		1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-		72

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: HANSFORD					
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 6182 - 8277		

03		248 #	215	-0-	-33	-0-	31	1	184	2	N	-0-		-0-
04		240 #	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-		-0-
05		248 #	215	-0-	-33	-0-	31	1	184	2	N	-0-		-0-
06		240 #	202	-0-	-38	-0-	30	1	172	2	N	-0-		-0-
07		248 #	211	-0-	-37	-0-	31	1	180	2	N	-0-		-0-
08		217 #	210	-0-	-7	-0-	31	1	179	2	N	-0-		-0-

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7596 - 7608		

03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		-0-
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-		-0-
05		837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-		-0-
06		810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-		-0-
07		837 N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-		-0-
08		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-		-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION				027200										
WASHITA RIVER 34				WELL #:	3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 11174 - 13259		

03		930 N	668	-0-	-262	-0-	642	2	26	9	N	24	190 1	35
04		570 N	493	-0-	-77	-0-	476	2	17	9	N	15		50
05		899 N	714	-0-	-185	-0-	688	2	26	9	N	24		74
06		660 N	278	-0-	-382	-0-	260	2	18	9	N	16		90
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	N	14		104
*08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	926	2	20	9	N	18		122

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	514 1	2969 2	N	86			223
04	3660 X	3515	-0-	-145	-0-	95 9	2833 2	N	58			281
05	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	618 1	2928 2	N	59	182 1		158
06	3600 X	3514	-0-	-86	-0-	64 9	2923 2	N	46			204
07	3627 X	3163	-0-	-464	-0-	699 1	2622 2	N	47			251
08	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	65 9	2768 2	N	46	182 1		115
						540 1						
						51 9						
						489 1						
						52 9						
						620 1						
						51 9						

 TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1079 1	3526 2	N	105	185 1		220
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	116 9	2993 2	N	154	186 1		188
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	943 1	3560 2	N	107			295
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	169 9	3377 2	N	97	182 1		210
07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1041 1	3304 2	N	85			295
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	118 9	2536 2	N	88	185 1		198
						1044 1						
						107 9						
						932 1						
						94 9						
						1043 1						
						97 9						

 BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

03	14260 X	12828	-0-	-1432	-0-	408 1	12216 2	N	185	383 1		221
04	13800 X	12349	-0-	-1451	-0-	204 9	11735 2	N	195	184 1		232
05	14167 X	10956	-0-	-3211	-0-	399 1	10412 2	N	161	183 1		210
06	12450 X	9675	-0-	-2775	-0-	215 9	9168 2	N	152	183 1		179
07	12865 X	12028	-0-	-837	-0-	367 1	11422 2	N	190	187 1		182
08	12834 X	12453	-0-	-381	-0-	177 9	11811 2	N	213	181 1		214
						340 1						
						167 9						
						397 1						
						209 9						
						408 1						
						234 9						

 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1568 2	30 9	N	27			82
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557 2	11 9	N	10	84 1		8
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1577 2	10 9	N	9			17
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1573 2	12 9	N	11			28
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1621 2	8 9	N	7			35
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1596 2	9 9	N	8			43

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212 -	13470	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	8		61
						9	9						
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	13		74
						14	9						
05	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	31	1	1380	2	N	2	5 1	71
						2	9						
06	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	30	1	1296	2	N	-0-		71
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	31	1	1483	2	N	4		75
						4	9						
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	2		77
						2	9						

BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128 -	13348	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1		53
04	840 N	757	-0-	-83	-0-	746	2	11	9	N	10		63
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	785	2	11	9	N	10		73
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	793	2	12	9	N	11		84
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6	80 1	10
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	N	8		18

BEGERT TRUST 31		WELL #:		1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386 -	13258	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	14		80
						15	9						
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	14		94
						15	9						
05	1085 N	953	-0-	-132	-0-	31	1	920	2	N	2	88 1	8
						2	9						
06	1110 N	938	-0-	-172	-0-	30	1	908	2	N	-0-		8
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	31	1	832	2	N	-0-		8
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	24		32
						26	9						

BEGERT TRUST 5		WELL #:		1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192 -	13245	
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-		38
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2302	2	37	9	N	34		72
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	64 1	10
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-		10
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-		10
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-		10

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114 -	13258	
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1657	2	N	32		116
						35	9						
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1614	2	N	43	119 1	40
						47	9						
05	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	31	1	1637	2	N	30		70
						33	9						
06	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	30	1	1579	2	N	12		82
						13	9						
07	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	31	1	1659	2	N	19		101
						21	9						
08	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	31	1	1582	2	N	9	85 1	25
						10	9						

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1313 2	18 9	N	16			101
04		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1272 2	19 9	N	17			118
05		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1294 2	20 9	N	18			136
06		1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1256 2	9 9	N	8			144
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1369 2	17 9	N	15	100 1		59
*08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1340 2	14 9	N	13			72

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260													
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1182 2	20 9	N	18			84
04		1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1141 2	19 9	N	17			101
05		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1163 2	21 9	N	19			120
06		1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1118 2	17 9	N	15			135
07		1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1119 2	15 9	N	14	121 1		28
*08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1169 2	14 9	N	13			41

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210													
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691 2	13 9	N	12			171
04		1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1603 2	15 9	N	14			185
05		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1648 2	14 9	N	13	143 1		55
06		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1599 2		N	-0-			55
07		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1631 2	12 9	N	11			66
08		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1633 2	13 9	N	12			78

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168													
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1812 2	23 9	N	21	191 1		45
04		1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1713 2	10 9	N	9			54
05		1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1797 2	14 9	N	13			67
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1794 2	3 9	N	3			70
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1788 2	24 9	N	22			92
08		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	1640 2		N	-0-			92

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214													
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	923 2	10 9	N	9			89
04		930 N	913	-0-	-17	-0-	904 2	9 9	N	8			97
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	962 2	10 9	N	9			106
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	901 2	11 9	N	10	72 1		44
07		930 N	925	-0-	-5	-0-	918 2	7 9	N	6			50
08		961 N	911	-0-	-50	-0-	904 2	7 9	N	6			56

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354													
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2195 2	20 9	N	18	187 1		48
04		2250 N	2142	-0-	-108	-0-	2127 2	15 9	N	14			62
05		2325 N	2205	-0-	-120	-0-	2199 2	6 9	N	5			67
06		2130 N	2074	-0-	-56	-0-	2056 2	18 9	N	16			83
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2199 2	15 9	N	14			97
08		2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2139 2	14 9	N	13			110

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198													
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1738 2	14 9	N	13			85
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1680 2	15 9	N	14			99
05		1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1611 2	12 9	N	11			110
06		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1688 2	13 9	N	12			122
07		1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1744 2	12 9	N	11	105 1		28
*08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1658 2	11 9	N	10			38

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1939	2	32	9	N	29				157
04		1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-				157
05		1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1782	2	3	9	N	3				160
06		1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1745	2	20	9	N	18				178
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	N	42				220
*08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1891	2	30	9	N	27	185	1		62

 FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18				95
04		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1474	2	21	9	N	19				114
05		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1517	2	20	9	N	18				132
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	N	17				149
07		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1524	2	18	9	N	16				165
08		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15				180

 FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1721	2	24	9	N	22				182
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	1687	2	N	23				205
							25	9								
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1760	2	36	9	N	33	181	1		57
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1724	2	22	9	N	20				77
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1768	2	19	9	N	17				94
08		1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1720	2	17	9	N	15				109

 BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	N	4				63
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7				70
05		744 N	725	-0-	-19	-0-	722	2	3	9	N	3				73
06		720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-				73
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	730	2	7	9	N	6	67	1		12
08		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-				12

 BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	43	1		15
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				15
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13				28
06		780 N	773	-0-	-7	-0-	765	2	8	9	N	7				35
07		806 N	793	-0-	-13	-0-	785	2	8	9	N	7				42
08		806 N	778	-0-	-28	-0-	771	2	7	9	N	6				48

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

03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13				107
04		2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2364	2	36	9	N	33	48	1		92
05		2542 N	2465	-0-	-77	-0-	2435	2	30	9	N	27				119
06		2400 N	2347	-0-	-53	-0-	2335	2	12	9	N	11				130
07		2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2408	2	17	9	N	15				145
08		2480 N	2414	-0-	-66	-0-	2399	2	15	9	N	14				159

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	790 2	19 9	N	17			192
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	785 2	N	15			207
						17 9						
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807 2	20 9	N	18	182 1		43
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	764 2	13 9	N	12			55
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	802 2	13 9	N	12			67
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	779 2	12 9	N	11			78

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316			
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804 2	8 9	N	7			67
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	766 2	6 9	N	5			72
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90 1	796 2	N	6			78
						7 9						
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	770 2	7 9	N	6			84
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	782 2	6 9	N	5			89
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	817 2	6 9	N	5			94

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493			
03	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	3294 2	30 9	N	27			144
04	3600 X	3014	-0-	-586	-0-	2978 2	36 9	N	33			177
05	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	3201 2	31 9	N	28			205
06	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	3069 2	19 9	N	17			222
07	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3204 2	19 9	N	17	187 1		52
08	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3144 2	17 9	N	15			67

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270			
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884 2	1 9	N	1			26
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1874 2	26 9	N	24			50
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2023 2	14 9	N	13	51 1		12
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1987 2	18 9	N	16			28
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2053 2	13 9	N	12			40
*08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2043 2	14 9	N	13			53

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082 2	3 9	N	3			110
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1148 2	23 9	N	21	114 1		17
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195 2	17 9	N	15			32
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164 2	17 9	N	15			47
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1178 2	17 9	N	15			62
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1164 2	18 9	N	16			78

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2177 2	14 9	N	13			95
04	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	2144 2	10 9	N	9	66 1		38
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2201 2	21 9	N	19			57
06	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	2106 2	7 9	N	6			63
07	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2192 2	11 9	N	10			73
08	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2141 2	23 9	N	21			94

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 5		WELL #:		3		RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			83
04	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1314	2	1	9	N	1		84
05	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1364	2	12	9	N	11		95
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	98 1	3
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1380	2	10	9	N	9		12
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8		20

BEGERT TRUST 6		WELL #:		2		RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146		
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			26
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	N	22		48
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	2	17	9	N	15		63
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1635	2	15	9	N	14		77
07	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1716	2	15	9	N	14	84 1	7
08	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1687	2	9	9	N	8		15

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276		
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8		190
04	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	2297	2	41	9	N	37	189 1	38
05	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2316	2	28	9	N	25		63
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	2	17	9	N	15		78
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2329	2	4	9	N	4		82
08	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	2339	2	14	9	N	13		95

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4		RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150		
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2227	2	42	9	N	38		150
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2164	2	40	9	N	36	154 1	32
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2260	2	47	9	N	43		75
06	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	2148	2	37	9	N	34		109
07	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	2203	2	33	9	N	30		139
08	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2253	2	29	9	N	26		165

CLARA GREEN 28		WELL #:		2		RRCID -> 247202			COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058		
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1538	2	11	9	N	10		80
04	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1518	2	15	9	N	14		94
05	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1527	2	11	9	N	10		104
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3		107
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1567	2	10	9	N	9		116
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1521	2	36	9	N	33		149

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		3		RRCID -> 247205			COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288		
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1979	2	33	9	N	30		89
04	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1864	2	30	9	N	27		116
05	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1956	2	40	9	N	36		152
06	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1901	2	28	9	N	25		177
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1963	2	29	9	N	26	143 1	60
08	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1939	2	26	9	N	24		84

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		2		RRCID -> 247206			COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9		170
04	900 N	783	-0-	-117	-0-	772	2	11	9	N	10		180
05	837 N	832	-0-	-5	-0-	821	2	11	9	N	10		190
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	795	2	11	9	N	10		200
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10		210
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5		215

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
PARNELL 7		WELL #:		1		RRCID -> 247210			COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2825	2	31	9	N	28			151
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	N	10			161
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2796	2	18	9	N	16	132	1	45
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2682	2	23	9	N	21			66
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2745	2	41	9	N	37			103
*08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	N	7			110

YARNOLD 42		WELL #:		1		RRCID -> 247212			COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974				
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	2	26	9	N	24			84
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2091	2	28	9	N	25			109
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	N	16			125
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2177	2	9	9	N	8			133
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2257	2	35	9	N	32			165
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2255	2	33	9	N	30			195

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		3		RRCID -> 247222			COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312				
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13	55	1	84
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	N	15			99
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1385	2	11	9	N	10			109
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	N	11			120
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1404	2	4	9	N	4			124
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1366	2	8	9	N	7			131

BEGERT TRUST 44		WELL #:		1		RRCID -> 247224			COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260				
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6	64	1	5
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1203	2	19	9	N	17			22
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18			40
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17			57
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1242	2	18	9	N	16			73
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1257	2	21	9	N	19			92

HELTON 6		WELL #:		3		RRCID -> 247634			COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283				
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8			119
04	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1610	2	13	9	N	12	113	1	18
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1669	2	9	9	N	8			26
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	N	7			33
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1625	2	6	9	N	5			38
08	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2	9	N	2			40

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		4		RRCID -> 247888			COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299				
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	16			54
							18	9							
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	30	1	1505	2	N	18			72
							20	9							
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	31	1	1539	2	N	17			89
							19	9							
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	30	1	1520	2	N	15			104
							17	9							
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	31	1	1540	2	N	14			118
							15	9							
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	14			132
							15	9							

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5			149
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1700	2	12	9	N	11	140	1	20
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	N	15			35
06	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1672	2	3	9	N	3			38
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2			40
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1787	2	9	9	N	8			48

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298					
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1513	2	43	9	N	39	84	1	7
04	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1444	2	23	9	N	21			28
05	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1480	2	19	9	N	17			45
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1453	2	24	9	N	22			67
07	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1490	2	17	9	N	15	70	1	12
08	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1464	2	20	9	N	18			30

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206					
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	N	23	178	1	79
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28			107
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	2	22	9	N	20			127
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	N	27			154
07	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1875	2	20	9	N	18			172
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1906	2	20	9	N	18			190

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189					
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22			131
04	2550 N	2515	-0-	-35	-0-	2494	2	21	9	N	19			150
05	2635 N	2524	-0-	-111	-0-	2498	2	26	9	N	24			174
06	2520 N	2470	-0-	-50	-0-	2452	2	18	9	N	16	144	1	46
07	2604 N	2580	-0-	-24	-0-	2560	2	20	9	N	18			64
08	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2459	2	22	9	N	20			84

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719					
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1810	2	13	9	N	12			213
04	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1804	2	8	9	N	7	174	1	46
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1849	2	17	9	N	15			61
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1736	2	6	9	N	5			66
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5			71
08	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1816	2	12	9	N	11			82

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073					
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10			110
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	N	6			116
05	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1619	2	10	9	N	9			125
06	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1581	2	9	9	N	8	81	1	52
07	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1647	2	6	9	N	5			57
08	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1575	2	4	9	N	4			61

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253					
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	N	12			41
04	750 N	694	-0-	-56	-0-	686	2	8	9	N	7			48
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8			56
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7			63
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7	9	N	6			69
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8			77

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1410	2	12	9	N	11			153
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1306	2	29	9	N	26	54	1	125
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1411	2	10	9	N	9			134
06	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1347	2	18	9	N	16			150
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9			159
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10			169

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374					
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			99
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	336	2	6	9	N	5			104
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	32			136
						35	9							
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	508	2	20	9	N	18			154
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5			159
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-			159

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336					
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	N	6			59
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1191	2	19	9	N	17			76
05	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1272	2	26	9	N	24	87	1	13
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15			28
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	N	17			45
08	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1252	2	20	9	N	18			63

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120					
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15			62
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6			68
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2			70
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	511	2	3	9	N	3			73
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9			82
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	580	2	6	9	N	5			87

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213					
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	N	13			197
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1065	2	14	9	N	13			210
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	10			220
						11	9							
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	N	8	175	1	53
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1105	2	4	9	N	4			57
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1093	2	11	9	N	10			67

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440					
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15			184
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	2	56	9	N	51	187	1	48
05	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1619	2	15	9	N	14			62
06	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1549	2	7	9	N	6			68
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1619	2	11	9	N	10			78
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7			85

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13		150
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7		157
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	N	13		170
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	N	7		177
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2		179
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10		189

 BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3		37
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10		47
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10		57
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10		67
07	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1030	2	7	9	N	6		73
08	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1028	2	8	9	N	7	68 1	12

 E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1725	2	N	25		124
						28	9						
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23		147
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1729	2	31	9	N	28		175
06	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1665	2	21	9	N	19		194
07	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1768	2	25	9	N	23		217
08	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1725	2	22	9	N	20		237

 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	2	26	9	N	24		89
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	2	21	9	N	19		108
05	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1689	2	25	9	N	23	78 1	53
06	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1627	2	23	9	N	21		74
07	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1628	2	22	9	N	20		94
08	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1677	2	24	9	N	22		116

 ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	862	2	39	9	N	35	77 1	65
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13		78
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16		94
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	851	2	13	9	N	12		106
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9		115
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	885	2	18	9	N	16		131

 CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15	9	N	14		72
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	542	2	1	9	N	1		73
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		73
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4		77
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	551	2	3	9	N	3	75 1	5
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-		5

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	N	11
04		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1396	2	9	9	N	8
05		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1434	2	4	9	N	4
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	N	11
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9
*08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1426	2	14	9	N	13

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610												
03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2411	2	39	9	N	35
04		2430 N	2278	-0-	-152	-0-	2263	2	15	9	N	14
05		2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2389	2	53	9	N	48
06		2370 N	2325	-0-	-45	-0-	2291	2	34	9	N	31
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	9	N	28
08		2449 N	2197	-0-	-252	-0-	2187	2	10	9	N	9

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101												
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1
04		840 N	775	-0-	-65	-0-	762	2	13	9	N	12
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	720	2	8	9	N	7
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5
08		837 N	628	-0-	-209	-0-	625	2	3	9	N	3

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232												
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9
04		990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-
05		961 N	830	-0-	-131	-0-	828	2	2	9	N	2
06		930 N	707	-0-	-223	-0-	701	2	6	9	N	5
07		899 N	831	-0-	-68	-0-	828	2	3	9	N	3
08		837 N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307												
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-
04		810 N	805	-0-	-5	-0-	802	2	3	9	N	3
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	809	2	11	9	N	10
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11	9	N	10
08		868 N	847	-0-	-21	-0-	836	2	11	9	N	10

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952												
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	N	10
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	488	2	8	9	N	7
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	N	8
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10
*08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	566	2	3	9	N	3

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289												
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1767	2	39	9	N	35
04		1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1683	2	32	9	N	29
05		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1685	2	25	9	N	23
06		1740 N	1728	-0-	-12	-0-	1700	2	28	9	N	25
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	N	26
*08		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1710	2	24	9	N	22

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
E.B. FLOWERS 41		WELL #:		4		RRCID -> 252616			COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15			71
04	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1667	2	6	9	N	5			76
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	2	13	9	N	12			88
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3			91
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			91
08	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1664	2	4	9	N	4			95

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		3		RRCID -> 252620			COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1512	2	26	9	N	24			129
04	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1584	2	12	9	N	11			140
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15	9	N	14			154
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1632	2	N	6			160
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4	9	N	4			164
*08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1709	2	13	9	N	12			176

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4		RRCID -> 252656			COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2081	2	23	9	N	21			62
04	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	2027	2	19	9	N	17			79
05	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	10	1	2042	2	N	17			96
06	2040 N	2015	-0-	-25	-0-	2000	2	15	9	N	14			110
07	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2036	2	15	9	N	14			124
08	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2047	2	17	9	N	15			139

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		2		RRCID -> 252659			COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1910	2	51	9	N	46			162
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	1869	2	39	9	N	35			197
05	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	1902	2	40	9	N	36			233
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1779	2	36	9	N	33			266
07	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1821	2	34	9	N	31	187	1	110
*08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1958	2	41	9	N	37			147

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		4		RRCID -> 252660			COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
03	3441 X	3424	-0-	-17	-0-	3399	2	25	9	N	23			49
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3704	2	14	9	N	13			62
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3712	2	36	9	N	33			95
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3527	2	33	9	N	30			125
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3600	2	28	9	N	25			150
08	3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3440	2	21	9	N	19			169

BEGERT TRUST 43		WELL #:		4		RRCID -> 252662			COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386			
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	N	4			77
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-			77
05	2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1689	2			N	-0-			77
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2			79
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2			81
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1			82

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 3		WELL #:		3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1579 2	26 9		N	24			84
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1560 2	53 9		N	48	125 1		7
05	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1563 2	17 9		N	15			22
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1546 2	39 9		N	35			57
07	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1587 2	25 9		N	23			80
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1584 2	23 9		N	21	86 1		15

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676			
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1757 2	30 9		N	27			137
04	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1738 2	14 9		N	13	123 1		27
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1832 2	20 9		N	18			45
06	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1686 2	11 9		N	10			55
07	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	1741 2	39 9		N	35			90
08	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1719 2	10 9		N	9			99

BOWERS 44		WELL #:		1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402			
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			27
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	796 2	17 9		N	15			42
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823 2	9 9		N	8			50
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	805 2	3 9		N	3			53
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	831 2	11 9		N	10			63
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862 2	7 9		N	6	61 1		8

BEGERT TRUST 32		WELL #:		3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175			
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094 2	17 9		N	15			121
04	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	982 2	21 9		N	19	133 1		7
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091 2	9 9		N	8			15
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1032 2	9 9		N	8			23
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1117 2	15 9		N	14			37
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1071 2	12 9		N	11			48

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324			
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1925 2	3 9		N	3			110
04	2100 N	1871	-0-	-229	-0-	1850 2	21 9		N	19			129
05	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1898 2	12 9		N	11			140
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1852 2	11 9		N	10			150
07	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1889 2	13 9		N	12			162
08	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1859 2	9 9		N	8			170

J. R. FLOWERS 2		WELL #:		4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268			
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1561 2	19 9		N	17			146
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1744 2	17 9		N	15			161
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1884 2	25 9		N	23			184
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	10 1	1859 2		N	22			206
						24 9							
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1841 2	20 9		N	18	174 1		50
08	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1760 2	24 9		N	22			72

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5	57
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1082	2	57	9	N	52	109
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	N	13	5
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1039	2	9	9	N	8	13
07	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1099	2	13	9	N	12	25
08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1024	2	8	9	N	7	32

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049			
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1463	2	12	9	N	11	31
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5	36
05	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1107	2	2	9	N	2	38
06	1440 N	1066	-0-	-374	-0-	1066	2			N	-0-	38
07	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-	33
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1092	2	3	9	N	3	36

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214			
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2462	2	26	9	N	24	167
04	2460 N	2407	-0-	-53	-0-	2377	2	30	9	N	27	194
05	2511 N	2507	-0-	-4	-0-	2478	2	29	9	N	26	58
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2429	2	23	9	N	21	79
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2491	2	23	9	N	21	100
08	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	2457	2	28	9	N	25	125

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350			
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	N	30	151
04	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1217	2	24	9	N	22	173
05	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1262	2	30	9	N	27	200
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1245	2	28	9	N	25	225
07	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1239	2	25	9	N	23	248
08	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1246	2	21	9	N	19	92

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10	210
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11	38
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1187	2	21	9	N	19	57
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1133	2	14	9	N	13	70
07	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1088	2	3	9	N	3	73
08	1209 N	932	-0-	-277	-0-	917	2	15	9	N	14	87

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2645	2	20	9	N	18	210
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2584	2	69	9	N	63	85
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	2	43	9	N	39	124
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2467	2	42	9	N	38	162
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2536	2	25	9	N	23	185
*08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2500	2	45	9	N	41	43

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	127
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2	129
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7	10
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	13
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	707	2	10	9	N	9	22
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	696	2	6	9	N	5	27

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		-0-			27
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1054	2	6 9	5			32
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	2	11 9	10			42
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1090	2	7 9	6			48
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8 9	7			55
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11 9	10			65

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
03	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3022	2	34 9	31			190
04	2970 X	2913	-0-	-57	-0-	2894	2	19 9	17			207
05	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	2995	2	22 9	20	184 1		43
06	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2828	2	17 9	15			58
07	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2979	2	19 9	17			75
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	2921	2	33 9	30			105

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1145 2	2			169
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	30	1	1111 2	6			175
05	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1160 2	19	174 1		20
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1133 2	8			28
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1151 2	7			35
08	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	31	1	1126 2	3			38

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7 9	6			23
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10 9	9			32
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6 9	5			37
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7 9	6			43
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4 9	4			47
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	558	2	3 9	3			50

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10 9	9			127
04	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1366	2	10 9	9			136
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1357	2	13 9	12			148
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1368	2	11 9	10			158
07	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1409	2	7 9	6	130 1		34
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12 9	11			45

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	2	10 9	9	83 1		56
04	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1644	2	10 9	9			65
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1504	2	9 9	8			73
06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1538	2	7 9	6			79
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11 9	10			89
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11 9	10			99

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	68	1	9
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-	9	1	-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	N	10		10

BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508				
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9		34
04	900 N	885	-0-	-15	-0-	876	2	9	9	N	8		42
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	893	2	2	9	N	2		44
06	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-		44
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-		44
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	N	9		53

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848				
03	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	2920	2	44	9	N	40		190
04	3180 X	2711	-0-	-469	-0-	2672	2	39	9	N	35	168	57
05	3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3054	2	36	9	N	33		90
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3016	2	28	9	N	25		115
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3063	2	41	9	N	37		152
08	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3010	2	25	9	N	23		175

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316				
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2180	2	N	26	188	72
04	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	29	9	2121	2	N	10		82
05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	11	9	2167	2	N	20		102
06	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	22	9	2070	2	N	17		119
07	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	30	1	2168	2	N	18		137
08	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	19	9	2140	2	N	3		140

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472				
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15		154
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13	142	25
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-		25
06	1050 N	981	-0-	-69	-0-	972	2	9	9	N	8		33
07	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1007	2	4	9	N	4		37
08	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1016	2	1	9	N	1		38

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	N	22			235
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3457	2	26	9	N	24	187	1	72
05	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3509	2	20	9	N	18			90
06	3480 X	3429	-0-	-51	-0-	3415	2	14	9	N	13			103
07	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	3564	2	17	9	N	15			118
08	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3389	2	17	9	N	15			133

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879					
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	N	15			242
04	930 N	620	-0-	-310	-0-	609	2	11	9	N	10	192	1	60
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	N	25			85
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2436	2	36	9	N	33			118
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2219	2	37	9	N	34			152
08	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	1932	2	17	9	N	15			167

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056					
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2352	2	19	9	N	17			208
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2			210
05	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2378	2	24	9	N	22			232
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	N	16			248
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2359	2	20	9	N	18	183	1	83
08	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2326	2	21	9	N	19			102

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010					
03	2945 X	2420	-0-	-525	-0-	2398	2	22	9	N	20			195
04	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	2642	2	25	9	N	23			218
05	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2708	2	22	9	N	20			238
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2617	2	15	9	N	14	187	1	65
07	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	2697	2	19	9	N	17			82
08	2728 N	2696	-0-	-32	-0-	2672	2	24	9	N	22			104

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416					
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1303	2	31	9	N	28			170
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	2	7	9	N	6	135	1	41
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			41
06	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1228	2	1	9	N	1			42
07	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1243	2	6	9	N	5			47
08	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1248	2	17	9	N	15			62

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696					
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2807	2	23	9	N	21			58
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2665	2	15	9	N	14			72
05	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	2717	2	33	9	N	30			102
06	2730 N	2616	-0-	-114	-0-	2602	2	14	9	N	13			115
07	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	2711	2	24	9	N	22			137
08	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2631	2	6	9	N	5			142

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962					
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	N	4			72
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	6			78
05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7			85
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1527	2	6	9	N	5			90
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1598	2	3	9	N	3			93
08	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1595	2	8	9	N	7			100

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1369 2	22 9	N	20	190	1	112
04	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	1314 2	20 9	N	18			130
05	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1345 2	14 9	N	13			143
06	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1296 2	19 9	N	17			160
07	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1341 2	19 9	N	17			177
08	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1320 2	3 9	N	3			180

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950			
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343 2	24 9	N	22			127
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2255 2	25 9	N	23			150
05	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2301 2	17 9	N	15			165
06	2280 N	2251	-0-	-29	-0-	2234 2	17 9	N	15			180
07	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2320 2	25 9	N	23			203
08	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	2297 2	22 9	N	20			223

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974			
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158 2	3 9	N	3			38
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1183 2	23 9	N	21			59
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 2	13 9	N	12			71
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243 2	2 9	N	2			73
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1295 2	19 9	N	17			90
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278 2	17 9	N	15			105

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808			
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2143 2	24 9	N	22			180
04	2220 N	2103	-0-	-117	-0-	2086 2	17 9	N	15	20	1	175
05	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2083 2	20 9	N	18			193
06	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2050 2	19 9	N	17			210
07	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2120 2	19 9	N	17	182	1	45
*08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2117 2	28 9	N	25			70

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1347 2	9 9	N	8			193
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473 2	22 9	N	20	161	1	52
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1473 2	14 9	N	13			65
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-	3	1	62
07	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1421 2	9 9	N	8			70
08	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1435 2	19 9	N	17			87

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1232 2	8 9	N	7			160
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1220 2	9 9	N	8			168
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1245 2	11 9	N	10			178
06	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	1191 2	8 9	N	7			185
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1324 2	6 9	N	5			190
08	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 2		N	-0-			190

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	759 2	6 9	N	5			33
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	718 2	10 9	N	9			42
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	710 2	12 9	N	11			53
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	703 2	13 9	N	12			65
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	756 2	9 9	N	8			73
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742 2	11 9	N	10	71	1	12

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	-0-			78
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	80
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2				80
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	82
07	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2				82
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2				82

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2468	2	18	9	N	103
04	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	2471	2	30	9	N	130
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2411	2	22	9	N	150
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2413	2	25	9	N	173
07	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2489	2	19	9	N	190
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2728	2	28	9	N	215

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2942	2	28	9	N	178
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2907	2	24	9	N	200
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3002	2	31	9	N	228
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2918	2	21	9	N	247
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2983	2	21	9	N	80
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2938	2	28	9	N	105

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
03	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3131	2	45	9	N	164
04	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2951	2	34	9	N	124
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	3068	2	37	9	N	158
06	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	2967	2	39	9	N	193
07	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3017	2	22	9	N	68
08	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	2999	2	34	9	N	99

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628			
03	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	5201	2	40	9	N	149
04	5160	X	5046	-0-	-114	-0-	4979	2	67	9	N	210
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5073	2	53	9	N	258
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4870	2	37	9	N	292
07	5239	X	4984	-0-	-255	-0-	4948	2	36	9	N	138
08	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4837	2	43	9	N	177

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260			
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	73
04	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1663	2	10	9	N	82
05	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2				82
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1688	2	2	9	N	84
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	N	89
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	94

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173			
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1591	2	14	9	N	87
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	N	102
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	12
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1508	2	7	9	N	18
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1565	2	15	9	N	32
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	42

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	N	24			90
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	N	41			131
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2314	2	17	9	N	15			146
06	2370 N	2343	-0-	-27	-0-	2336	2	7	9	N	6			152
07	2511 N	2222	-0-	-289	-0-	2178	2	44	9	N	40			192
*08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2322	2	10	9	N	9			201

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10			118
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	820	2	11	9	N	10			128
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12			140
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	891	2	14	9	N	13			153
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5			158
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	877	2	2	9	N	2			160

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2150	2	41	9	N	37			139
04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	2041	2	29	9	N	26	105	1	60
05	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27			87
06	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	2023	2	15	9	N	14			101
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2125	2	18	9	N	16			117
08	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2036	2	8	9	N	7			124

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

03	3007 X	2928	-0-	-79	-0-	2907	2	21	9	N	19	131	1	60
04	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	2869	2	34	9	N	31			91
05	3007 X	2746	-0-	-261	-0-	2731	2	15	9	N	14			105
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2810	2	22	9	N	20			125
07	3007 X	2814	-0-	-193	-0-	2784	2	30	9	N	27			152
08	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2532	2	15	9	N	14			166

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3245	2	39	9	N	35			150
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3104	2	19	9	N	17			167
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3233	2	33	9	N	30			197
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28	9	N	25			222
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3224	2	34	9	N	31	181	1	72
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3139	2	26	9	N	24			96

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

03	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3059	2	4	9	N	4			72
04	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2962	2	1	9	N	1			73
05	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-			73
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	2			N	-0-			73
07	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2763	2	23	9	N	21			94
08	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	2792	2	17	9	N	15			109

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

03	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3378	2	39	9	N	35	117	1	42
04	3330 X	3224	-0-	-106	-0-	3192	2	32	9	N	29			71
05	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	3312	2	43	9	N	39			110
06	3300 X	3222	-0-	-78	-0-	3189	2	33	9	N	30			140
07	3410 X	3335	-0-	-75	-0-	3304	2	31	9	N	28	114	1	54
08	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3273	2	32	9	N	29			83

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3264	2	73	9	N	66			235
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3159	2	73	9	N	66			301
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3436	2	67	9	N	61	185	1	177
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3310	2	65	9	N	59	174	1	62
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3408	2	64	9	N	58			120
*08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3319	2	54	9	N	49			169

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710					
03	4650 X	4388	-0-	-262	-0-	4340	2	48	9	N	44			217
04	4740 X	4313	-0-	-427	-0-	4266	2	47	9	N	43	183	1	77
05	4898 X	4450	-0-	-448	-0-	4406	2	44	9	N	40			117
06	4320 X	4273	-0-	-47	-0-	4239	2	34	9	N	31			148
07	4464 X	4430	-0-	-34	-0-	4391	2	39	9	N	35			183
08	4464 X	4380	-0-	-84	-0-	4343	2	37	9	N	34			217

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236					
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	N	24			86
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25			111
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2264	2	30	9	N	27			138
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	N	12	97	1	53
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2359	2	29	9	N	26			79
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2260	2	30	9	N	27			106

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308					
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	2	14	9	N	13			168
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1594	2	24	9	N	22			190
05	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1576	2	11	9	N	10			200
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1460	2	3	9	N	3			203
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1565	2	2	9	N	2	170	1	35
08	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1532	2	11	9	N	10			45

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434					
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2422	2	30	9	N	27			192
04	2430 N	2399	-0-	-31	-0-	2360	2	39	9	N	35			227
05	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2457	2	35	9	N	32	176	1	83
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2398	2	39	9	N	35			118
07	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	2446	2	28	9	N	25			143
08	2480 N	2445	-0-	-35	-0-	2421	2	24	9	N	22			165

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222					
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	N	17			68
04	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1691	2	15	9	N	14			82
05	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1550	2	19	9	N	17			99
06	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1592	2	13	9	N	12			111
07	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1642	2	18	9	N	16			127
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1667	2	17	9	N	15			142

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802					
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	2	39	9	N	35			232
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2	36	9	N	33			265
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2271	2	32	9	N	29	191	1	103
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2179	2	30	9	N	27			130
07	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2247	2	33	9	N	30			160
08	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2198	2	24	9	N	22			182

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2207	N	2207	-0-	-0-	2165	2	42	9	N	38	185	1		100
04	2220	N	2114	-0-	-106	2093	2	21	9	N	19	79	1		40
05	2294	N	2208	-0-	-86	2183	2	25	9	N	23				63
06	2131	N	2131	-0-	-0-	2118	2	13	9	N	12				75
07	2202	N	2202	-0-	-0-	2189	2	13	9	N	12				87
08	2201	N	2172	-0-	-29	2161	2	11	9	N	10				97

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758						
03	2485	N	2485	-0-	-0-	2466	2	19	9	N	17				94
04	2426	N	2426	-0-	-0-	2408	2	18	9	N	16				110
05	2471	N	2471	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15				125
06	2417	N	2417	-0-	-0-	2398	2	19	9	N	17				142
07	2500	N	2500	-0-	-0-	2486	2	14	9	N	13				155
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	2455	2	13	9	N	12				167

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849						
03	2202	N	2202	-0-	-0-	2185	2	17	9	N	15				235
04	2190	N	2102	-0-	-88	2088	2	14	9	N	13	188	1		60
05	2174	N	2174	-0-	-0-	2161	2	13	9	N	12				72
06	2130	N	2096	-0-	-34	2084	2	12	9	N	11				83
07	2192	N	2192	-0-	-0-	2170	2	22	9	N	20				103
08	2170	N	2161	-0-	-9	2146	2	15	9	N	14				117

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290						
03	1325	N	1325	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14				88
04	1350	N	1314	-0-	-36	1300	2	14	9	N	13				101
05	1355	N	1355	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10				111
06	1290	N	1288	-0-	-2	1279	2	9	9	N	8				119
07	1364	N	1327	-0-	-37	1312	2	15	9	N	14				133
08	1364	N	1286	-0-	-78	1279	2	7	9	N	6				139

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750						
03	3038	X	2807	-0-	-231	2779	2	28	9	N	25				172
04	2940	X	2777	-0-	-163	2748	2	29	9	N	26				198
05	2945	X	2870	-0-	-75	2844	2	26	9	N	24				222
06	2820	X	2783	-0-	-37	2766	2	17	9	N	15				237
07	2883	X	2862	-0-	-21	2847	2	15	9	N	14	178	1		73
08	2883	X	2822	-0-	-61	2801	2	21	9	N	19				92

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220						
03	2253	N	2253	-0-	-0-	2235	2	18	9	N	16				172
04	2220	N	2109	-0-	-111	2108	2	1	9	N	1	130	1		43
05	2263	N	1972	-0-	-291	1969	2	3	9	N	3				46
06	2190	N	2144	-0-	-46	2132	2	12	9	N	11				57
07	2184	N	2184	-0-	-0-	2169	2	15	9	N	14				71
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	2116	2	10	9	N	9				80

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500						
03	2883	X	2465	-0-	-418	2434	2	31	9	N	28				152
04	2760	X	2380	-0-	-380	2347	2	33	9	N	30				182
05	2852	X	2422	-0-	-430	2390	2	32	9	N	29				211
06	2400	N	2347	-0-	-53	2328	2	19	9	N	17	181	1		47
07	2464	N	2464	-0-	-0-	2431	2	33	9	N	30				77
*08	2419	N	2419	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30				107

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		5H		RRCID -> 264804			COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		9734 X	9196	-0-	-538	-0-	8992 2	204 9	N	185	185 1		129
04		9540 X	8424	-0-	-1116	-0-	25 1	8269 2	N	118	27 1		220
							130 9						
05		9858 X	8259	-0-	-1599	-0-	8136 2	123 9	N	112	162 1		170
06		8460 X	7840	-0-	-620	-0-	7749 2	91 9	N	83	116 1		137
07		9207 X	9070	-0-	-137	-0-	8942 2	128 9	N	116	169 1		84
08		9207 X	8632	-0-	-575	-0-	8510 2	122 9	N	111	129 1		66

WASHITA RIVER 39		WELL #:		2		RRCID -> 265087			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578	
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2209 2	22 9	N	20			222
04		2310 N	2094	-0-	-216	-0-	2071 2	23 9	N	21			243
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2268 2	22 9	N	20	179 1		84
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2173 2	24 9	N	22			106
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2242 2	20 9	N	18			124
08		2294 N	2212	-0-	-82	-0-	2195 2	17 9	N	15			139

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		7		RRCID -> 265110			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191	
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2520 2	24 9	N	22			137
04		2520 N	2462	-0-	-58	-0-	2441 2	21 9	N	19			156
05		2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2509 2	22 9	N	20	114 1		62
06		2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2408 2	21 9	N	19			81
07		2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2513 2	23 9	N	21			102
08		2542 N	2480	-0-	-62	-0-	2461 2	19 9	N	17			119

HELTON 6		WELL #:		8H		RRCID -> 265125			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173	
03		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9356 2	178 9	N	162	185 1		119
04		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9002 2	145 9	N	132	74 1		177
05		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9209 2	158 9	N	144			321
06		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	8949 2	164 9	N	149	361 1		109
07		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8965 2	132 9	N	120			229
*08		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8916 2	163 9	N	148	184 1		193

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8		RRCID -> 265256			COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452	
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1799 2	36 9	N	33			242
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	80 1	1719 2	N	22	189 1		75
							24 9						
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1787 2	17 9	N	15			90
06		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1753 2	11 9	N	10			100
07		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1807 2	32 9	N	29			129
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1766 2	20 9	N	18			147

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H		RRCID -> 265283			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814	
03		11656 X	9321	-0-	-2335	-0-	9169 2	152 9	N	138	184 1		144
04		10260 X	9101	-0-	-1159	-0-	8981 2	120 9	N	109	181 1		72
05		10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9193 2	145 9	N	132			204
06		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9134 2	138 9	N	125	185 1		144
07		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9352 2	133 9	N	121	183 1		82
08		9393 X	9015	-0-	-378	-0-	8892 2	123 9	N	112			194

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2536 2	13 9	N	12			96
04	2640 N	2455	-0-	-185	-0-	2419 2	36 9	N	33			129
05	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2488 2	20 9	N	18			147
06	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	2422 2	13 9	N	12			159
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2506 2	51 9	N	46			205
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2573 2	37 9	N	34			239

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

03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3016 2	36 9	N	33			345
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2888 2	25 9	N	23			368
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3014 2	36 9	N	33	178 1		223
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2930 2	32 9	N	29			252
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3003 2	33 9	N	30			282
*08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2981 2	28 9	N	25			307

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7667 2	72 9	N	65			218
04	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7177 2	78 9	N	71	184 1		105
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7399 2	30 9	N	27			132
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5143 2	35 9	N	32	135 1		29
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5769 2	59 9	N	54			83
*08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8398 2	133 9	N	121			204

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

03	4123 X	3412	-0-	-711	-0-	3375 2	37 9	N	34			173
04	3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3306 2	61 9	N	55			228
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3946 2	55 9	N	50	187 1		91
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3754 2	40 9	N	36			127
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3696 2	31 9	N	28			155
08	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3680 2	42 9	N	38			193

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

03	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	2700 2	50 9	N	45			170
04	2850 X	2658	-0-	-192	-0-	2623 2	35 9	N	32	152 1		50
05	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2705 2	42 9	N	38			88
06	2670 N	2613	-0-	-57	-0-	2570 2	43 9	N	39			127
07	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2634 2	47 9	N	43			170
08	2759 N	2629	-0-	-130	-0-	2590 2	39 9	N	35			205

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

03	5890 X	5415	-0-	-475	-0-	5357 2	58 9	N	53	188 1		133
04	5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5177 2	51 9	N	46	35 1		144
05	5487 X	5337	-0-	-150	-0-	5290 2	47 9	N	43			187
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	5077 2	47 9	N	43			230
07	5425 X	5238	-0-	-187	-0-	5206 2	32 9	N	29	182 1		77
08	5425 X	5073	-0-	-352	-0-	5027 2	46 9	N	42			119

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11818 - 14110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		58	
04	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	1733 2	N	-0-		58	
05	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1661 2	N	-0-		58	
06	1740 N	1399	-0-	-341	-0-	1399 2	N	-0-		58	
07	1798 N	975	-0-	-823	-0-	975 2	N	-0-		58	
08	1674 N	1108	-0-	-566	-0-	1108 2	N	-0-		58	

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825		PERF.11600 - 13740	
03	4154 X	3953	-0-	-201	-0-	3945 2	8 9 N	7		182	
04	4020 X	3964	-0-	-56	-0-	3946 2	18 9 N	16		198	
05	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	4068 2		-0-		198	
06	3990 X	3928	-0-	-62	-0-	3898 2	30 9 N	27		225	
07	4123 X	4014	-0-	-109	-0-	3977 2	37 9 N	34	187 1	72	
08	4092 X	4012	-0-	-80	-0-	3961 2	51 9 N	46		118	

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11470 - 13690	
03	3999 X	3609	-0-	-390	-0-	3568 2	41 9 N	37	190 1	90	
04	3780 X	2520	-0-	-1260	-0-	2481 2	39 9 N	35		125	
05	3813 X	3673	-0-	-140	-0-	3634 2	39 9 N	35		160	
06	3690 X	3494	-0-	-196	-0-	3459 2	35 9 N	32		192	
07	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	3529 2	39 9 N	35		227	
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	3513 2	24 9 N	22	182 1	67	

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11660 - 14066	
03	3813 X	3560	-0-	-253	-0-	3540 2	20 9 N	18		175	
04	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	3387 2	20 9 N	18		193	
05	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	3357 2	28 9 N	25		218	
06	3570 X	3202	-0-	-368	-0-	3187 2	15 9 N	14		232	
07	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	3350 2	17 9 N	15	182 1	65	
08	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3365 2	24 9 N	22		87	

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117	
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2857 2	3 9 N	3		193	
04	2700 N	2692	-0-	-8	-0-	2690 2	2 9 N	2	3 1	192	
05	2852 N	2646	-0-	-206	-0-	2632 2	14 9 N	13		205	
06	2760 N	2496	-0-	-264	-0-	2487 2	9 9 N	8		213	
07	2790 N	2617	-0-	-173	-0-	2613 2	4 9 N	4	180 1	37	
08	2635 N	2243	-0-	-392	-0-	2243 2		-0-		37	

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11900 - 16490	
03	16244 X	14579	-0-	-1665	-0-	14311 2	268 9 N	244	191 1	323	
04	15330 X	13914	-0-	-1416	-0-	13752 2	162 9 N	147	237 1	233	
05	15438 X	14241	-0-	-1197	-0-	14048 2	193 9 N	175		408	
06	14580 X	13818	-0-	-762	-0-	13544 2	274 9 N	249	372 1	285	
07	14942 X	14011	-0-	-931	-0-	13788 2	223 9 N	203	185 1	303	
08	14570 X	13799	-0-	-771	-0-	13604 2	195 9 N	177	187 1	293	

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625		PERF.12025 - 16120	
03	7037 X	6435	-0-	-602	-0-	6323 2	112 9 N	102	184 1	135	
04	6810 X	6149	-0-	-661	-0-	6019 2	130 9 N	118	181 1	72	
05	6975 X	6303	-0-	-672	-0-	6184 2	119 9 N	108		180	
06	6390 X	6016	-0-	-374	-0-	5918 2	98 9 N	89	181 1	88	
07	6603 X	5679	-0-	-924	-0-	5594 2	85 9 N	77		165	
08	6448 X	6059	-0-	-389	-0-	5958 2	101 9 N	92		257	

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	12050 - 16480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		13516 X	11300	-0-	-2216	-0-	11116 2	184 9	N	167			282
04		12480 X	10720	-0-	-1760	-0-	15 1	10500 2	N	186	187 1		281
							205 9						
05		12896 X	11226	-0-	-1670	-0-	11024 2	202 9	N	184	236 1		229
06		10950 X	10231	-0-	-719	-0-	10069 2	162 9	N	147	181 1		195
07		11315 X	11060	-0-	-255	-0-	10891 2	169 9	N	154	185 1		164
*08		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11290 2	189 9	N	172	177 1		159

CLARA GREEN 28		WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	11520 - 15876	
03		16864 X	16624	-0-	-240	-0-	468 1	15979 2	N	161	186 1		161
							177 9						
04		16650 X	15656	-0-	-994	-0-	452 1	14966 2	N	216	186 1		191
							238 9						
05		17205 X	14773	-0-	-2432	-0-	60 1	14530 2	N	166	185 1		172
							183 9						
06		16650 X	13389	-0-	-3261	-0-	13249 2	140 9	N	127			299
07		16616 X	14531	-0-	-2085	-0-	14380 2	151 9	N	137	186 1		250
08		16616 X	14314	-0-	-2302	-0-	14126 2	188 9	N	171	181 1		240

WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.	13520 - 17440	
03		7378 X	6678	-0-	-700	-0-	6678 2		N	-0-			55
04		7110 X	6438	-0-	-672	-0-	6436 2	2 9	N	2			57
05		6851 X	6334	-0-	-517	-0-	6331 2	3 9	N	3			60
06		6630 X	6069	-0-	-561	-0-	6067 2	2 9	N	2			62
07		6851 X	6238	-0-	-613	-0-	6238 2		N	-0-			62
08		6665 X	6343	-0-	-322	-0-	6343 2		N	-0-			62

BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	12550 - 15618	
03		8649 X	7445	-0-	-1204	-0-	7336 2	109 9	N	99	195 1		132
04		8370 X	7266	-0-	-1104	-0-	7138 2	128 9	N	116	131 1		117
05		8029 X	7421	-0-	-608	-0-	7301 2	120 9	N	109	166 1		60
06		7770 X	7215	-0-	-555	-0-	7087 2	128 9	N	116	90 1		86
07		8029 X	7257	-0-	-772	-0-	7143 2	114 9	N	104	147 1		43
08		7502 X	7263	-0-	-239	-0-	7135 2	128 9	N	116			159

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
D.W.P. PRODUCTION		196927											
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6877 - 6880	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789	
03		14B2 EXT	507	-0-	507	772	507 2		N	-0-			86
04		14B2 EXT	191	-0-	191	963	191 2		N	-0-			86
05		14B2 EXT	148	-0-	148	1111	148 2		N	-0-			86
06		1222 X	111	-0-	-1111	-0-	111 2		N	-0-			86
07		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2		N	-0-			86
08		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			86

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	459	3	96	4	N	-0-			48
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			48
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			48
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-			48
*07	620 N	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-			48
08	620 N	211	-0-	-409	-0-	211	3			N	-0-			48

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764														

03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			-0-
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	713 N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-			-0-
08	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-			-0-

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

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

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

03	217 N	173	-0-	-44	-0-	62	1	111	2	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-			-0-
06	180 N	7	-0-	-173	-0-	4	1	3	2	N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	2	N	-0-			-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	56	1	64	2	N	-0-			-0-

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

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			154
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			154
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			154
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			154
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852														

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			38
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			38
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			38
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			38
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 -	6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	10 1	324 2	N	-0-				14
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	267 2	N	-0-				14
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	10 1	229 2	N	-0-				14
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	10 1	245 2	N	-0-				14
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	10 1	230 2	N	-0-				14
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	10 1	226 2	N	-0-				14

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581										
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 -	6681	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JTL OPERATING CO., INC				448052										
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6837 -	6867	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	279 1	1581 3		N	-0-				-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-				-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3			N	-0-				-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-				-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT				-0-

FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6866 -	6876	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 -	6618	
03	1953 N	507	-0-	-1446	-0-	507 3			N	-0-				-0-
04	1890 N	1340	-0-	-550	-0-	1340 3			N	-0-				-0-
05	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	1340 3			N	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3			N	-0-				-0-
07	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 3			N	-0-				-0-
08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 3			N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	6838 -	6857	
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	959 2			N	-0-				-0-
04	1200 N	492	-0-	-708	-0-	492 2			N	-0-				-0-
05	1147 N	759	-0-	-388	-0-	759 2			N	-0-				-0-
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2			N	-0-				-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-				-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID -> 021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-	-0-	

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID -> 073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063		
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	15	
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	15	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-	15	
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	15	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-	15	
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	15	

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID -> 188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988		
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	264	1	2747	2	Y	5	18
						6	9					
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	255	1	2602	2	Y	6	24
						7	9					
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	263	1	2487	2	Y	16	40
						18	9					
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	255	1	1483	2	Y	18	58
						20	9					
07	3007 X	2963	-0-	-44	-0-	264	1	2656	2	Y	39	97
						43	9					
08	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	264	1	2625	2	Y	-0-	97

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID -> 021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6889 - 6903		
SMITH, MARY O.				1								
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-	-0-	
06	1080 N	411	-0-	-669	-0-	411	2		N	-0-	-0-	
07	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2		N	-0-	-0-	
08	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2		N	-0-	-0-	

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6789 - 6805		
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	186	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-	186	
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	186	
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	2	9 9	N	8	194	
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2 9	N	2	196	
08	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2		N	-0-	196	

LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID -> 065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6737 - 6747		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	3	
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	3	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-	3	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	3	
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2		N	-0-	3	
08	744 N	438	-0-	-306	-0-	438	2		N	-0-	3	

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)		07364 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671										
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021786		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 5870 - 6779		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		2409 N	2409	-0-	-0-	130 1	2279 2	N	-0-		-0-	
04		1774 N	1774	-0-	-0-	130 1	1644 2	N	-0-		-0-	
05		2649 N	2649	-0-	-0-	130 1	2519 2	N	-0-		-0-	
06		2870 N	2870	-0-	-0-	130 1	2740 2	N	-0-		-0-	
07		2818 N	2818	-0-	-0-	130 1	2688 2	N	-0-		-0-	
*08		2706 N	2706	-0-	-0-	130 1	2576 2	N	-0-		-0-	

H & L OPERATING CO., LLC		339787							CNTY: HANSFORD			
HART, BRAVO		WELL #: 1		RRCID -> 056127		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 5863 - 5899		
03		620 N	606	-0-	-14	10 1	596 2	N	-0-		-0-	
04		600 N	566	-0-	-34	10 1	556 2	N	-0-		-0-	
05		620 N	558	-0-	-62	10 1	548 2	N	-0-		-0-	
06		600 N	488	-0-	-112	10 1	478 2	N	-0-		-0-	
07		589 N	577	-0-	-12	10 1	567 2	N	-0-		-0-	
08		558 N	368	-0-	-190	10 1	358 2	N	-0-		-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)		07367 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.		196940										
BERNSTEIN UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 246162		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6122 - 6143		
03		3379 #	3152	-0-	-227	3152 2		N	-0-		-0-	
04		3240 #	3050	-0-	-190	3050 2		N	-0-		-0-	
05		3348 #	3010	-0-	-338	3010 2		N	-0-		-0-	
06		3180 #	2811	-0-	-369	2811 2		N	-0-		-0-	
07		3193 #	2852	-0-	-341	2852 2		N	-0-		-0-	
08		3162 #	NO RPT	-0-	-3162			N	NO RPT		-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)		07367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155										
WILMETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 021789		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6170 - 6173		
03		840 N	840	-0-	-0-	840 2		N	-0-		77	
04		724 N	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-		77	
05		752 N	752	-0-	-0-	752 2		N	-0-		77	
06		780 N	734	-0-	-46	734 2		N	-0-		77	
*07		765 N	765	-0-	-0-	765 2		N	-0-		77	
*08		756 N	756	-0-	-0-	756 2		N	-0-		77	

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							CNTY: HANSFORD			
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 6938 - 6948		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)			07930 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
JONES ENERGY, LLC			441132									
WILSON, DUDE 4			WELL #: 6		RRCID -> 281901			COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)			08058 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION			027200									
LOCKHART 36			WELL #: 6		RRCID -> 221266			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-			WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283			COMPL. DATE 12/22/1993			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774	
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	2164	3	N	18
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	18
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	3	2	9	N	20
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	20
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	20
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	20

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)			08058 350		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION			027200									
CLEVELAND			WELL #: 2087		RRCID -> 194633			COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556	
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
SHALLER, FRANK J.			WELL #: 301		RRCID -> 276737			COMPL. DATE 12/20/1981			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

JONES ENERGY, LLC			441132									
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 1		RRCID -> 137269			COMPL. DATE 10/02/1990			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656	
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3453	2	28	9	N	444
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3355	2	11	9	N	454
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	2	6	9	N	459
06	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	2045	2	14	9	N	277
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	277
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	277

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.// 08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WAYNE 88		WELL #: 3		RRCID -> 152094		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACIE 117		WELL #: 1		RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND WAYNE 87		WELL #: 2		RRCID -> 199131		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			388
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			388
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			388
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			388
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			388

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)		08244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 089323		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HEFLEY, W.R.		WELL #: 1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
BIVINS RANCH		WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3424 - 3790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560						
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 4470 - 4600						
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON					
LOOTEN, A. J.		508910											
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 161033		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
03	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	31 1	1092 2	N	7				207
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	8 9	1034 2	N	16				223
05	1116 #	1095	-0-	-21	-0-	30 1	1049 2	N	14	185	1		52
06	1080 #	997	-0-	-83	-0-	15 9	967 2	N	-0-				52
07	1116 #	1013	-0-	-103	-0-	30 1	964 2	N	16				68
08	1116 #	1001	-0-	-115	-0-	31 1	959 2	N	10				78
						11 9							

TABULA RASA ENERGY, LLC		834332		RRCID -> 114805		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165					
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #: 1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DICKENSON		WELL #: 3147		RRCID -> 126512		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER)		10542 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
D.W.P. PRODUCTION		196927											
STAR		WELL #: 1-U		RRCID -> 138933		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256					
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-				24
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-				24
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-				24
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-				24
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-				24
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-				24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
BOWERS		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31 1	940 2	N	-0-			8
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	33 1	960 2	N	-0-			8
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	33 1	938 2	N	-0-			8
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	33 1	880 2	N	-0-			8
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	32 1	929 2	N	-0-			8
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27 1	787 2	N	-0-			8

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

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LANDERS		WELL #: 2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 145313		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD (HEPLER)		11226 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LANDERS		WELL #: 2855-T		RRCID -> 149831		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	713 N	447	-0-	-266	-0-	52 1	376 2	N	17			89
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	19 9	442 2	N	-0-			89
05	713 N	585	-0-	-128	-0-	54 1	511 2	N	25			114
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46 1	466 2	N	13			127
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28 9	627 2	N	12			139
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	N	16			155

BRADFORD (HEPLER) //CONT.// 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

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

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10048 - 10077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	N	35					35
						39	9									
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					35
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	385	3	2	9	N	2					37
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					37
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					37

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2319	2	N	-0-					142
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	8	1	2021	2	N	-0-					142
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	-0-					142
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	-0-					142
07	1736 N	1373	-0-	-363	-0-	31	1	1342	2	N	-0-					142
*08	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	31	1	3040	2	N	-0-					142

REMORA OPERATING, LLC 701613
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER)		11226 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
BORN, ALEX "B"		WELL #:	4	RRCID ->	168602	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9580 - 9588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHULTZ "B"		11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
BRILLHART		WELL #:	3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9760 - 9780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA)		11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
BRILLHART		WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6414 - 6424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 #	690	-0-	-1139	-0-	690	2			266
04	1770 #	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			266
05	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			266
06	1812 R	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			266
07	1829 #	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			266
08	1829 #	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			266

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
HAMKER, WALLACE N. "B"		016802								
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	170885	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6452 - 6478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18										

HAMKER, WALLACE N. "B"		027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
HAMKER, WALLACE N. "B"		016802								
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:	3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6464 - 6492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2018										

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WASELL, JOHN R.		040798								
WASELL, JOHN R.		WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6552 - 7586
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	109
04	210 #	163	-0-	-47	-0-	163	3			109
05	217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3			109
06	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			109
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			109
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	3			109

DUKE, C. C. "B"		11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
DUKE, C. C. "B"		016802								
DUKE, C. C. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514															
03		3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	13	1	3304	3	N	15			149
							17	9							
04		3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			149
05		3337 R	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-			149
06		3211 R	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-			149
07		3357 R	3357	-0-	-0-	-0-	3310	3	47	9	N	43			192
*08		3372 R	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-	12	5	180

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652															
03		1054 #	960	-0-	-94	-0-	13	1	947	3	N	-0-	2	5	95
04		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			95
05		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			95
06		1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1053	3	13	9	N	12			107
07		1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			107
08		1054 #	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-			107

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255															
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406															
03		837 #	356	-0-	-481	-0-	356	2			N	-0-			-0-
04		750 #	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05		651 #	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-			-0-
06		630 #	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-			-0-
07		651 #	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-			-0-
*08		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456															
03		973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	34	1	-0-
04		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	N	4			4
05		956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			4
06		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	N	2			6
07		1054 #	979	-0-	-75	-0-	969	3	10	9	N	9			15
08		1054 #	971	-0-	-83	-0-	941	3	30	9	N	27			42

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
CRUISE A		WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6452 - 6462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1705 #	1122	-0-	-583	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
04	1650 #	615	-0-	-1035	-0-	615	3			N	-0-			-0-
05	1302 #	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
06	1260 #	1188	-0-	-72	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
07	1302 #	712	-0-	-590	-0-	712	3			N	-0-			-0-
08	1147 #	608	-0-	-539	-0-	608	3			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					CNTY: LIPSCOMB					
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6384 - 6385			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-			32
04	1050 #	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-			32
05	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4			36
06	991 R	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1			37
07	1023 #	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-			37
*08	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			37

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: LIPSCOMB					
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6542 - 6591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			200
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			200
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			200
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			200
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			200
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			200

DANIELS		WELL #:		7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6580 - 6630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7410 - 7490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	450 #	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-			-0-
05	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	390 #	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-			-0-
07	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 8692 - 9668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	13	1	1815	3	N	-0-	2	5	67
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			67
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-			67
06	1770 N	1749	-0-	-21	-0-	1749	3			N	-0-			67
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	3	13	9	N	12			79
08	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-			79

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 -	8842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-		28
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-		28
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-		28
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-		28
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-		28
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-		28

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

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 -	11234
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	2	N	-0-		63
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	-0-		63
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	148	1	2083	2	N	-0-		63
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-		63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 -	11552
03	589 X	434	-0-	-155	-0-	35	1	399	2	N	-0-		54
04	5100 X	220	-0-	-4880	-0-	18	1	202	2	N	-0-		54
05	5270 X	1900	-0-	-3370	-0-	152	1	1748	2	N	-0-		54
*06	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1187	1	13652	2	N	-0-		57
						3	9						
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		57
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		57

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 -	11254
03	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	170	1	1973	2	N	-0-		69
04	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	191	1	2347	2	N	-0-		69
05	2573 X	2391	-0-	-182	-0-	158	1	2233	2	N	-0-		69
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1804	2	N	-0-		69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

R & A MOORE, INC.		WELL #:		685765	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 -	8808
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	633 3		N	-0-			-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3		N	-0-			-0-
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2183 2	3 9	N	3			315
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			315
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131 2	6 9	N	5			320
06	1980 N	1128	-0-	-852	-0-	1127 2	1 9	N	1			321
07	2046 N	1127	-0-	-919	-0-	1127 2		N	-0-			321
08	2046 N	765	-0-	-1281	-0-	765 2		N	-0-			321

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

03	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13382 2	88 9	N	80			254
04	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	13048 2	40 9	N	36			290
05	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11883 2	41 9	N	37	187 1		140
06	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11714 2	42 9	N	38			178
*07	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15148 2	99 9	N	90			268
*08	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14115 2	66 9	N	60			328

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		//CONT.//		11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
PIPER RANCH				WELL #: 7211	RRCID -> 143245	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9930	- 9940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10171	- 10226						
03	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	14	1	2909	3	N	-0-				-0-
04	2850 X	2753	-0-	-97	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
05	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	2698	3	215	9	N	195				195
06	2970 X	2586	-0-	-384	-0-	2586	3			N	-0-				195
07	3069 X	1803	-0-	-1266	-0-	1790	3	13	9	N	12	187	1		20
*08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-				20

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 6454	- 6472						
03	837 N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-	67	5		48
04	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-				48
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	121	1	428	3	N	-0-				48
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	117	1	805	3	N	47				95
						52	9								
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	3	N	-0-				95
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	121	1	1382	3	N	-0-	15	5		80

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

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PEERY				WELL #: 7	RRCID -> 184841	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 5816	- 6486						
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	31	1	1965	2	N	-0-				-0-
04	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	30	1	1370	2	N	-0-				-0-
05	1674 N	1331	-0-	-343	-0-	31	1	1300	2	N	-0-				-0-
06	1920 N	1610	-0-	-310	-0-	30	1	1580	2	N	-0-				-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1543	2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1172	-0-	-161	-0-	31	1	1141	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
HUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 136050	COMPL. DATE 09/22/1990	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6516	- 6538						
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-				-0-
05	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-				-0-
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-				-0-
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-				-0-
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		4
04		1980 N	1963	-0-	-17	-0-	1963 3		N	-0-		4
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		4
06		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-		4
07		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980 3		N	-0-		4
*08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-		4

BRAVO DOME (TUBB)				11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARTLEY			
OXY USA INC.				630591								
COOTS, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2018 - P/A 05/16/18												

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659
03		2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3		N	-0-		188
04		2280 #	2140	-0-	-140	-0-	2140 3		N	-0-		188
05		1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BRILLHART		WELL #:		14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815
03		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	216 1	2423 2	N	-0-		162
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	210 1	2189 2	N	22	161 1	23
							24 9					
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	218 1	2373 2	N	4		27
							4 9					
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	211 1	2105 2	N	3		30
							3 9					
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	217 1	2351 2	N	-0-		30
*08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	216 1	2338 2	N	-0-		30

BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	94 1	1056 2	N	6			100
							7 9						
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	90 1	927 2	N	120	160 1		60
							132 9						
05		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	92 1	1000 2	N	8			68
							9 9						
06		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	89 1	884 2	N	52			120
							57 9						
07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	93 1	1001 2	N	30			150
							33 9						
*08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	94 1	1019 2	N	17	160 1		7
							19 9						

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
BRILLHART				WELL #: 106	RRCID -> 096837	COMPL. DATE 09/13/1981	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6790	- 6798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 120042	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6140	- 6154			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
ALEXANDER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 172816	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5862	- 5872			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
COCOA				WELL #: 1	RRCID -> 191826	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14400	- 14408			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
SMITH, S. G.				WELL #: 1038	RRCID -> 084531	COMPL. DATE 08/23/1979	TOTAL DEPTH 14960	PERF.14438	- 14454			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783										
SOPHIA		WELL #:		RRCID -> 102545	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 14902	PERF.14532	- 14544						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007														

FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HELTON		WELL #:		1049	RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BARKER, C. W.		WELL #:		2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HEFLEY 36		WELL #:		1	RRCID -> 076513	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 15100	PERF.14652	- 14664					
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2				Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				Y	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2				Y	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2				Y	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2				Y	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2				Y	-0-			-0-

HEFLEY				1047		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HEFLEY		WELL #:		1047	RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF.14526	- 14550					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				1037		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HEFLEY		WELL #:		1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14646					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419											
MEADOWS				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 15230	PERF.14853	- 14876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PRATER				WELL #: 1039	RRCID -> 087327	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14364	- 14372						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 258	RRCID -> 093635	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 14770	PERF.14260	- 14372						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY				WELL #: 3032	RRCID -> 102177	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 14550	PERF.14098	- 14106						
03	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	36 1	2732 2	N			-0-				12
04	2760 X	2350	-0-	-410	-0-	32 1	2318 2	N			-0-				12
05	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	37 1	2579 2	N			-0-				12
06	2760 X	2490	-0-	-270	-0-	36 1	2454 2	N			-0-				12
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	37 1	2546 2	N			-0-				12
*08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	37 1	2673 2	N			-0-				12

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296						
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1769 2	14 9	Y			13				57
04	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1496 2	13 9	Y			12				69
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061 2	2 9	Y			2				71
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y			-0-				71
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y			-0-				71
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 2		Y			-0-				71

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	2			54
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			54
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			54
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			54
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	184357	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14675 - 14684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANNELL				WELL #:	202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14773 - 14786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14400 - 14430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY 2				WELL #:	1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878 - 14269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, SE (MORROW)		12013 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455													
STEIN, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 085711		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
BRITT		WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065							
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	717	2	Y	-0-				-0-
04	930 N	829	-0-	-101	-0-	70	1	759	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	72	1	698	2	Y	-0-				-0-
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-				-0-
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2			Y	-0-				-0-
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-				-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
BRITT CALDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104788		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480							
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1				83
04	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				83
05	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7				90
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				90
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1				91
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1299	2	11	9	N	10				101

BRITT CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 178160		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		027200													
SMITH, A. C. TRUST		WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BRITT		WELL #: 1041		RRCID -> 122594		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544																	
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1243	2	46	9	N	42					142
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1281	2	95	9	N	86					228
05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1662	2	40	9	N	36	186	1			78
06	1260	N	1110	-0-	-150 B	-0-	1076	2	34	9	N	31					109
*07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1342	2	51	9	N	46					155
08	1302	N	1098	-0-	-204 B	-0-	1058	2	40	9	N	36					191

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534																	
03	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1906	2	62	9	N	56					155
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	1906	2	96	9	N	87					242
05	2170	N	1815	-0-	-355 B	-0-	1772	2	43	9	N	39	175	1			106
06	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1885	2	29	9	N	26					132
07	2077	N	1944	-0-	-133 B	-0-	1885	2	59	9	N	54					186
*08	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2092	2	76	9	N	69					255

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546																	
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #: 3026		RRCID -> 132761		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12340 - 12410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			48
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			48
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-			48
06	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2			N	-0-			48
*07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			48
08	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-			48

RATHJEN		WELL #: 106		RRCID -> 133617		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12570 - 12707				
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			61
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			61
05	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2			N	-0-			61
06	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36	2			N	-0-			61
07	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36	2			N	-0-			61
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			61

BRITT		WELL #: 3014		RRCID -> 199333		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12313 - 12353				
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	545	2	2	9	N	2			144
04	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-			144
05	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-			144
06	540 N	454	-0-	-86 B	-0-	453	2	1	9	N	1			145
*07	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	504	2	4	9	N	4			149
08	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	2			N	-0-			149

BRITT		WELL #: 2027		RRCID -> 199374		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12303 - 12305				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131

BRITT		WELL #: 4026		RRCID -> 200232		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12350 - 12427				
03	3224 X	1976	-0-	-1248 B	-0-	1968	2	8	9	N	7			113
04	2670 X	1970	-0-	-700 B	-0-	1968	2	2	9	N	2			115
05	2604 X	2158	-0-	-446 B	-0-	2158	2			N	-0-			115
06	2520 X	2359	-0-	-161 B	-0-	2359	2			N	-0-			115
*07	2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	2			N	-0-			115
*08	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-			115

STILES		WELL #: 4025		RRCID -> 202320		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12988		PERF.12459 - 12536				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

BRITT		WELL #: 2034		RRCID -> 202493		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12100 - 12297				
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			44
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			44
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			44
06	210 N	98	-0-	-112 B	-0-	98	2			N	-0-			44
07	155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-			44
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			44

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803		WELL #: 3015		RRCID -> 203376		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13567 - 13640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2			N	-0-			23
04	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2			N	-0-			23
05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2			N	-0-			23
06	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2			N	-0-			23
*07	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2			N	-0-			23
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			23

PURYEAR A				WELL #: 3027		RRCID -> 204582		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12236 - 12285		
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2			N	-0-			8
04	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2			N	-0-			8
05	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	83 2			N	-0-			8
06	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82 2			N	-0-			8
07	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82 2			N	-0-			8
08	93 N	49	-0-	-44	B	-0-	49 2			N	-0-			8

KIKER				WELL #: 104		RRCID -> 207963		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 17040		PERF.12578 - 13258		
03	1085 X	808	-0-	-277	B	-0-	808 2			N	-0-			242
04	1050 X	932	-0-	-118	B	-0-	917 2	15 9	N		14			256
05	1519 X	864	-0-	-655	B	-0-	863 2	1 9	N		1			257
06	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	804 2	21 9	N		19			276
07	961 N	366	-0-	-595	B	-0-	358 2	8 9	N		7			283
*08	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	965 2	11 9	N		10			293

KIKER				WELL #: 201		RRCID -> 208114		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 16350		PERF.12454 - 13218		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			14

CALDWELL, BRITT				WELL #: 4015		RRCID -> 208964		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800		PERF.13316 - 15754		
03	3007 X	3399	-0-	392	B	-3579	3346 2	53 9	N		48			196
04	2670 X	2907	-0-	237	B	-3342	2826 2	81 9	N		74			270
05	2697 X	2936	-0-	239	B	-3103	2900 2	36 9	N		33	137 1		166
06	3150 X	2746	-0-	-404	B	-3103	2717 2	29 9	N		26			192
07	3255 X	2920	-0-	-335	B	-3103	2881 2	39 9	N		35			227
08	3255 X	2955	-0-	-300	B	-3103	2913 2	42 9	N		38			265

BRITT				WELL #: 4014		RRCID -> 209227		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 15410		PERF.13105 - 14837		
03	0 N	1932	-0-	1932	B	-64944	1921 2	11 9	N		10			98
04	1890 N	1921	-0-	31	B	-64913	1921 2			N	-0-			98
05	1860 N	2028	-0-	168	B	-64745	2028 2			N	-0-			98
06	1860 N	1680	-0-	-180	B	-64745	1680 2			N	-0-			98
07	1984 N	1721	-0-	-263	B	-64745	1721 2			N	-0-			98
08	2015 N	1876	-0-	-139	B	-64745	1876 2			N	-0-			98

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	45	1	509	2	N	9			125
04		810 N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-	10	9			N	NO RPT			125
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			125
06		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT			125
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			125
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			125
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478															
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	216	2	32	9	N	29			60
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	199	2	51	9	N	46			106
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	277	2	36	9	N	33			139
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	238	2	17	9	N	15			154
*07		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	217	2	35	9	N	32			186
08		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	230	2	21	9	N	19			205
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN (TONKAWA)		12384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471								
ROSEWOOD-DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 117912		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	198	-0-	-1848	-0-	198 3	N	-0-		27
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3	N	-0-		27
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3	N	-0-		27
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-		27
07	3100 N	3196	-0-	96	96	3196 3	N	-0-		27
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		153438								
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200		
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	350 3	34 9	N	31	161
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	354 3		N	-0-	161
05	558 N	261	-0-	-297	-0-	261 3		N	-0-	161
06	360 N	33	-0-	-327	-0-	33 3		N	-0-	10
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	10
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	10

HUFF UNIT		WELL #: 4016		RRCID -> 281649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TEAS		1017								
		WELL #: 1017		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
FLOWERS -A-		1								
		WELL #: 1		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044		
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	879 2	14 9	N	13	105
04	900 N	819	-0-	-81	-0-	800 2	19 9	N	17	122
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	817 2	17 9	N	15	137
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	768 2	14 9	N	13	150
07	837 N	771	-0-	-66	-0-	763 2	8 9	N	7	157
08	837 N	686	-0-	-151	-0-	680 2	6 9	N	5	162

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7752 - 7789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	28	118
						31	9					
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	372	1	1000	3	N	27	145
						30	9					
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	384	1	795	3	N	14	159
						15	9					
06	1320 N	995	-0-	-325	-0-	372	1	593	3	N	27	186
						30	9					
07	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	384	1	770	3	N	28	214
						31	9					
*08	1209 N	870	-0-	-339	-0-	384	1	486	3	N	-0-	186 1 28

FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7852 - 7930		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FLOWER -A-		WELL #: 4027		RRCID -> 181233		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7759 - 7946		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639										
FILLINGIM		WELL #: 2020		RRCID -> 107142		COMPL. DATE 07/06/1983		TOTAL DEPTH 22174		PERF.21116 - 22132		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
RAMP 26		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 19650		PERF.11729 - 11784		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10849 - 12820		
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	N	9	40
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	N	11	51
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	59
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7	66
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1386	2	7	9	N	6	72
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1302	2	25	9	N	23	95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1827 2	4 9	N	4	4			83
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1933 2	32 9	N	29				112
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938 2	6 9	N	5				117
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1846 2	9 9	N	8				125
07	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1858 2	8 9	N	7				132
08	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1897 2	15 9	N	14				146

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625													
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-				32
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	1				33
05	558 N	476	-0-	-82	-0-	476 2		N	-0-				33
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-				33
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-				33
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-				33

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015													

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291													
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	24 1	711 2	N	6				250
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	25 1	723 2	N	7				257
05	806 N	466	-0-	-340	-0-	16 1	441 2	N	8	177 1			88
06	720 N	539	-0-	-181	-0-	19 1	507 2	N	12				100
07	775 N	714	-0-	-61	-0-	23 1	649 2	N	38				138
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	23 1	677 2	N	-0-				138

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993													
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	884 2	15 9	N	14				59
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-				59
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961 2	6 9	N	5				64
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	854 2	3 9	N	3				67
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	817 2	7 9	N	6				73
08	961 N	691	-0-	-270	-0-	687 2	4 9	N	4				77

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314													
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177 2	4 9	N	4				67
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1180 2	8 9	N	7				74
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1260 2	2 9	N	2				76
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259 2	7 9	N	6				82
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306 2	7 9	N	6				88
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1272 2	18 9	N	16				104

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 -	13455
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	22	99
04	960 N	954	-0-	-6	-0-	923	2	31	9	N	28	127
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25	152
06	960 N	923	-0-	-37	-0-	901	2	22	9	N	20	172
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18	190
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	996	2	22	9	N	20	177 1 33

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 -	12960
03	961 N	838	-0-	-123	-0-	832	2	6	9	N	5	62
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8	70
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11	81
06	810 N	714	-0-	-96	-0-	713	2	1	9	N	1	82
07	868 N	460	-0-	-408	-0-	458	2	2	9	N	2	84
08	837 N	576	-0-	-261	-0-	572	2	4	9	N	4	88

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 -	13104
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1	71
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3	74
05	837 N	734	-0-	-103	-0-	727	2	7	9	N	6	80
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5	85
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5	90
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	967	2	8	9	N	7	97

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129 -	13224
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	109
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	755	2	2	9	N	2	111
05	806 N	744	-0-	-62	-0-	741	2	3	9	N	3	114
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-	114
07	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-	114
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-	114

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021 -	12967
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-	130
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3572	2	6	9	N	5	135
05	4030 X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-	135
06	3900 X	3452	-0-	-448	-0-	3451	2	1	9	N	1	136
07	4030 X	2650	-0-	-1380	-0-	2618	2	32	9	N	29	165
08	4030 X	2573	-0-	-1457	-0-	2520	2	53	9	N	48	213

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459 -	13511
03	1984 N	1699	-0-	-285	-0-	55	1	1643	2	N	1	40
						1	9					
04	1980 N	1840	-0-	-140	-0-	60	1	1769	2	N	10	50
						11	9					
05	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	58	1	1653	2	N	10	60
						11	9					
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	53	1	1433	2	N	15	75
						17	9					
07	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	61	1	1764	2	N	19	94
						21	9					
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1847	2	N	28	122
						31	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1712 2	22 9	N	20			221
04	2160 N	1622	-0-	-538	-0-	1570 2	52 9	N	47			268
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1559 2	58 9	N	53	182	1	139
06	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	1584 2	19 9	N	17			156
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1634 2	23 9	N	21			177
*08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1714 2	8 9	N	7			184

HOSTUTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599			
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009 2	14 9	N	13			62
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	981 2	17 9	N	15			77
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012 2	17 9	N	15			92
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	956 2	9 9	N	8			100
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	954 2	17 9	N	15			115
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	998 2	6 9	N	5			120

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055			
03	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1341 2	14 9	N	13			105
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1259 2	13 9	N	12			117
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331 2	9 9	N	8			125
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1322 2	8 9	N	7			132
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439 2	7 9	N	6			138
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373 2	4 9	N	4			142

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175			
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623 2	25 9	N	23			155
04	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	1408 2	12 9	N	11			166
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1556 2	29 9	N	26			192
06	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1538 2	13 9	N	12	181	1	23
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			23
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1632 2	11 9	N	10			33

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223			
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2558 2	35 9	N	32			156
04	2640 N	2362	-0-	-278	-0-	2317 2	45 9	N	41			197
05	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2335 2	12 9	N	11			208
06	2520 N	2157	-0-	-363	-0-	2157 2		N	-0-			208
07	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	2249 2		N	-0-			208
*08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643 2	1 9	N	1			209

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092			
03	1178 N	664	-0-	-514	-0-	664 2		N	-0-			314
04	720 N	304	-0-	-416	-0-	304 2		N	-0-			314
05	992 N	699	-0-	-293	-0-	699 2		N	-0-			314
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			314
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			314
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	790 2	4 9	N	4			318

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107			
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	282 2	13 9	N	12			117
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	272 2	9 9	N	8			125
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	249 2	8 9	N	7			132
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	245 2	18 9	N	16			148
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	227 2	3 9	N	3			151
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1886 2	22 9	N	20			134
04		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	1905 2	28 9	N	25			159
05		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1834 2	24 9	N	22			181
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1940 2	25 9	N	23			204
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1981 2	21 9	N	19			223
*08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1981 2	18 9	N	16	186 1		53

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244													
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2123 2	18 9	N	16			136
04		2190 N	1951	-0-	-239	-0-	1939 2	12 9	N	11			147
05		2542 N	2357	-0-	-185	-0-	2338 2	19 9	N	17			164
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2188 2	12 9	N	11			175
07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2154 2	2 9	N	2			177
08		2356 N	2260	-0-	-96	-0-	2245 2	15 9	N	14			191

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166													
03		1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1306 2	9 9	N	8			103
04		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1239 2	13 9	N	12			115
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1439 2	12 9	N	11	48 1		78
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342 2	13 9	N	12			90
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461 2	9 9	N	8			98
08		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1407 2	15 9	N	14			112

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161													
03		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3271 2	11 9	N	10			207
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3149 2	2 9	N	2			209
05		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3264 2	12 9	N	11			220
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905 2	1 9	N	1			221
07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3034 2	1 9	N	1			222
*08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			222

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251													
03		4681 X	3672	-0-	-1009	-0-	3620 2	52 9	N	47			154
04		4530 X	3531	-0-	-999	-0-	3500 2	31 9	N	28			182
05		4154 X	3634	-0-	-520	-0-	3619 2	15 9	N	14			196
06		3900 X	2802	-0-	-1098	-0-	2798 2	4 9	N	4	185 1		15
07		3689 X	3631	-0-	-58	-0-	3618 2	13 9	N	12			27
08		3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3365 2	20 9	N	18			45

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272													
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1268 2	12 9	N	11			72
04		1380 N	1268	-0-	-112	-0-	1253 2	15 9	N	14			86
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1288 2	11 9	N	10			96
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1282 2	10 9	N	9			105
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1324 2	6 9	N	5			110
*08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1308 2	15 9	N	14			124

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338													
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	866 2	3 9	N	3			67
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	789 2	12 9	N	11			78
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	892 2	7 9	N	6			84
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	781 2	3 9	N	3			87
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	838 2	2 9	N	2			89
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	917 2	9 9	N	8			97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HOOVER 50		WELL #: 4		RRCID -> 254305		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #: 5055		RRCID -> 254545		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518						
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1760	2	65	9	N	59			196
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1676	2	58	9	N	53	186	1	63
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1700	2	52	9	N	47			110
06	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1585	2	52	9	N	47			157
07	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1561	2	52	9	N	47			204
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1684	2	52	9	N	47	183	1	68

FILLINGIM		WELL #: 1409		RRCID -> 255198		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206						
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	N	12			122
04	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1489	2	20	9	N	18			140
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1359	2	17	9	N	15	140	1	15
06	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1290	2	17	9	N	15			30
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1622	2	17	9	N	15			45
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	2	19	9	N	17			62

HUFF		WELL #: 3001		RRCID -> 258038		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472						
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	N	16			80
04	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1333	2	21	9	N	19			99
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1415	2	13	9	N	12			111
06	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	1373	2	22	9	N	20			131
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1306	2	10	9	N	9			140
08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1331	2	19	9	N	17			157

SANDERS 43		WELL #: 5		RRCID -> 258039		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865						
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1975	2	47	9	N	43	185	1	15
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1885	2	41	9	N	37			52
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52			104
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2081	2	34	9	N	31			135
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2186	2	51	9	N	46			181
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1961	2	35	9	N	32	181	1	32

BEGERT 38		WELL #: 2		RRCID -> 258040		COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396						
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1231	2	N	6			173
							7	9							
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	10			183
							11	9							
05	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	38	1	1073	2	N	13	173	1	23
							14	9							
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	37	1	1006	2	N	3			26
							3	9							
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	42	1	1196	2	N	7			33
							8	9							
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	N	37			70
							41	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201	- 12863			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504 2	8 9	N		7				71
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554 2	6 9	N		5				76
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	661 2	22 9	N		20				96
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	615 2	20 9	N		18				114
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	618 2	30 9	N		27				141
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	514 2	116 9	N		105				246

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980	- 13224			
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644 2	19 9	N		17				156
04	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1633 2	19 9	N		17				173
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1672 2	22 9	N		20				193
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1704 2	18 9	N		16	180 1			29
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750 2	17 9	N		15				44
08	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1671 2	18 9	N		16				60

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163	- 12566			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364	- 13570			
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57 1	1696 2	N		22				209
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	24 9	1524 2	N		14				223
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	52 1	1253 2	N		7				230
06	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	15 9	1416 2	N		14				244
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	52 1	1614 2	N		24				268
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15 9	1487 2	N		19	183 1			104
							21 9								

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980	- 13034			
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1360 2	56 9	N		51	186 1			38
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1502 2	24 9	N		22				60
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1507 2	25 9	N		23				83
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495 2	8 9	N		7				90
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607 2	12 9	N		11				101
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1550 2	15 9	N		14				115

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153	- 12637			
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100 2	14 9	N		13				121
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1180 2	12 9	N		11				132
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248 2	11 9	N		10				142
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1253 2	14 9	N		13				155
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1275 2	8 9	N		7				162
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312 2	13 9	N		12				174

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1949	2	42 9	N	38	155
04	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	1863	2	30 9	N	27	182
05	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	1881	2	35 9	N	32	214
06	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1837	2	32 9	N	29	66
07	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1817	2	32 9	N	29	95
08	1922 N	1206	-0-	-716	-0-	1177	2	29 9	N	26	121

HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83

HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517			
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1425	2	33 9	N	30	189
04	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1373	2	3 9	N	3	23
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1488	2	32 9	N	29	52
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1411	2	25 9	N	23	75
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12 9	N	11	86
08	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1358	2	51 9	N	46	132

MEADOWS 5		WELL #: 14		RRCID -> 259721		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121

HENDERSON 65		WELL #: 2		RRCID -> 261387		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646			
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8 9	N	7	121
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	548	2	24 9	N	22	143
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	679	2	20 9	N	18	161
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	603	2	9 9	N	8	169
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9 9	N	8	83
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	505	2	59 9	N	54	137

GW SPORTSMAN		WELL #: 5049		RRCID -> 262145		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
HOSTUTTLER 54		WELL #:		5HC	RRCID ->	262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008	- 15003	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	1077	1	7325	2	N	104		200
						114	9						
04	8220 X	8163	-0-	-57	-0-	1034	1	7019	2	N	100	183 1	117
						110	9						
05	8556 X	8308	-0-	-248	-0-	1079	1	7101	2	N	116		233
						128	9						
06	8280 X	8073	-0-	-207	-0-	1044	1	6926	2	N	94	183 1	144
						103	9						
07	8556 X	8199	-0-	-357	-0-	1079	1	7020	2	N	91		235
						100	9						
08	8525 X	8259	-0-	-266	-0-	1079	1	7091	2	N	81	180 1	136
						89	9						

HUFF 9		WELL #:		4	RRCID ->	262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11095	- 13380	
03	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-		84
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-		84
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-		84
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	2	4	9	N	4		88
07	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1449	2	1	9	N	1		89
08	1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1374	2	8	9	N	7		96

CURTIS		WELL #:		1034	RRCID ->	262519	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13386	PERF.11115	- 13300	
03	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	3968	2	53	9	N	48		161
04	4140 X	3847	-0-	-293	-0-	3796	2	51	9	N	46		207
05	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3864	2	54	9	N	49	185 1	71
06	3900 X	3745	-0-	-155	-0-	3704	2	41	9	N	37		108
07	4030 X	3809	-0-	-221	-0-	3759	2	50	9	N	45		153
08	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3751	2	42	9	N	38		191

HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104	- 13350	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878	- 15673	
03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1074	1	8141	2	N	197	185 1	139
						217	9						
04	4920 X	9099	-0-	4179	-0-	1044	1	7822	2	N	212	184 1	167
						233	9						
05	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	977	1	8190	2	N	182	176 1	173
						200	9						
06	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	1018	1	7853	2	N	193	182 1	184
						212	9						
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	1079	1	8215	2	N	185	167 1	202
						204	9						
*08	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	1079	1	8254	2	N	220	183 1	239
						242	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		13485 X	13143	-0-	-342	-0-	1451	1	11507	2	N	168	190 1	299
							185	9						
04		13020 X	12080	-0-	-940	-0-	1338	1	10586	2	N	142	189 1	252
							156	9						
05		13330 X	12334	-0-	-996	-0-	1451	1	10778	2	N	95	186 1	161
							105	9						
06		12900 X	11220	-0-	-1680	-0-	1190	1	9938	2	N	84		245
							92	9						
07		13330 X	11813	-0-	-1517	-0-	1176	1	10550	2	N	79		324
							87	9						
08		13144 X	10869	-0-	-2275	-0-	1447	1	9306	2	N	105	181 1	248
							116	9						

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508														
03		7688 X	5468	-0-	-2220	-0-	567	1	4849	2	N	47		209
							52	9						
04		7350 X	5144	-0-	-2206	-0-	779	1	4296	2	N	63		272
							69	9						
05		6851 X	6276	-0-	-575	-0-	1074	1	5134	2	N	62	185 1	149
							68	9						
06		6630 X	5451	-0-	-1179	-0-	999	1	4383	2	N	63		212
							69	9						
07		6541 X	5509	-0-	-1032	-0-	1054	1	4415	2	N	36		248
							40	9						
08		6262 X	5944	-0-	-318	-0-	1006	1	4869	2	N	63	183 1	128
							69	9						

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
03		5084 X	3303	-0-	-1781	-0-	3173	2	130	9	N	118	188 1	196
04		3840 X	3731	-0-	-109	-0-	3590	2	141	9	N	128		324
05		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3689	2	56	9	N	51		375
06		3540 X	3015	-0-	-525	-0-	2971	2	44	9	N	40	178 1	237
07		3844 X	3004	-0-	-840	-0-	2953	2	51	9	N	46		283
08		3844 X	2870	-0-	-974	-0-	2845	2	25	9	N	23	186 1	120

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														
03		10881 X	10176	-0-	-705	-0-	1510	1	8371	2	N	268	187 1	377
							295	9						
04		10530 X	9497	-0-	-1033	-0-	1462	1	7796	2	N	217	182 1	412
							239	9						
05		9703 X	9467	-0-	-236	-0-	1453	1	7876	2	N	125	377 1	160
							138	9						
06		9840 X	8932	-0-	-908	-0-	1431	1	7404	2	N	88		248
							97	9						
07		10168 X	9149	-0-	-1019	-0-	1510	1	7530	2	N	99	186 1	161
							109	9						
08		10168 X	7871	-0-	-2297	-0-	1352	1	6410	2	N	99		260
							109	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	1079	1	106	9	N	96			417
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1038	1	100	9	N	91	186	1	322
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1181	1	2893	2	N	88			410
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1121	1	2552	2	N	26	184	1	252
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	1173	1	2708	2	N	63	190	1	125
*08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	1170	1	2652	2	N	75			200
						97	9							
						29	9							
						69	9							
						83	9							

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840														
03	4092 X	3596	-0-	-496	-0-	625	1	2879	2	N	84	191	1	151
04	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	603	1	3033	2	N	90			241
05	3999 X	3900	-0-	-99	-0-	625	1	3201	2	N	67	194	1	114
06	3870 X	3774	-0-	-96	-0-	605	1	3090	2	N	72			186
07	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	625	1	3184	2	N	65			251
08	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	625	1	3080	2	N	66	187	1	130
						74	9							
						79	9							
						72	9							
						73	9							

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275														
03	11625 X	10373	-0-	-1252	-0-	1079	1	9086	2	N	189	187	1	233
04	10980 X	9393	-0-	-1587	-0-	1035	1	8073	2	N	259	184	1	308
05	11346 X	9948	-0-	-1398	-0-	950	1	8888	2	N	100	186	1	222
06	10740 X	10334	-0-	-406	-0-	989	1	9247	2	N	89	182	1	129
07	11098 X	10531	-0-	-567	-0-	958	1	9462	2	N	101			230
*08	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	1079	1	9971	2	N	109			339
						110	9							
						111	9							
						120	9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		12617 X	11467	-0-	-1150	-0-	11279	2	188	9	N	250
04		11910 X	11139	-0-	-771	-0-	10873	2	266	9	N	111
05		11966 X	10955	-0-	-1011	-0-	10808	2	147	9	N	245
06		11490 X	8989	-0-	-2501	-0-	8879	2	110	9	N	161
07		11532 X	9212	-0-	-2320	-0-	9113	2	99	9	N	251
08		11501 X	10203	-0-	-1298	-0-	10051	2	152	9	N	200

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502												
03		5859 X	5157	-0-	-702	-0-	399	1	4752	2	N	501
04		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	517	1	4735	2	N	569
05		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	515	1	5089	2	N	387
06		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	490	1	4471	2	N	242
07		5518 X	4745	-0-	-773	-0-	503	1	4187	2	N	292
08		5611 X	4868	-0-	-743	-0-	440	1	4385	2	N	331

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983												
03		2387 X	234	-0-	-2153	-0-	199	2	35	9	N	115
04		1410 X	45	-0-	-1365	-0-	10	2	35	9	N	147
05		1457 X	3	-0-	-1454	-0-	2	2	1	9	N	148
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	149
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	149
08		248 X	16	-0-	-232	-0-	3	2	13	9	N	161

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530												
03		13919 X	13417	-0-	-502	-0-	13056	2	361	9	N	114
04		13410 X	12884	-0-	-526	-0-	12562	2	322	9	N	220
05		13857 X	13211	-0-	-646	-0-	12980	2	231	9	N	252
06		13140 X	12834	-0-	-306	-0-	12669	2	165	9	N	215
07		13578 X	13156	-0-	-422	-0-	13016	2	140	9	N	154
08		13423 X	11330	-0-	-2093	-0-	11165	2	165	9	N	304

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077												
03		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10735	2	110	9	Y	319
04		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	10355	2	123	9	Y	244
05		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10751	2	120	9	Y	170
06		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10454	2	219	9	Y	182
07		10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10573	2	124	9	Y	108
*08		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10671	2	108	9	Y	206

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732												
03		10943 X	8739	-0-	-2204	-0-	8608	2	131	9	N	173
04		10590 X	8008	-0-	-2582	-0-	7774	2	234	9	N	386
05		10447 X	9227	-0-	-1220	-0-	9076	2	151	9	N	335
06		10110 X	8651	-0-	-1459	-0-	8567	2	84	9	N	227
07		10447 X	8752	-0-	-1695	-0-	8616	2	136	9	N	162
08		9238 X	8618	-0-	-620	-0-	8463	2	155	9	N	303

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14858 2	340 9	N		309	371 1	322
04	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	13806 2	268 9	N		244	185 1	381
05	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	14264 2	158 9	N		144	187 1	338
06	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	14003 2	182 9	N		165	366 1	137
07	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	13959 2	158 9	N		144		281
*08	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	13907 2	169 9	N		154	189 1	246

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224												
03	4123 X	804	-0-	-3319	-0-	719 1	85 9	N		77	184 1	84
04	3960 X	3578	-0-	-382	-0-	692 1	2812 2	N		67		151
						74 9						
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	656 1	3102 2	N		72	184 1	39
						79 9						
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	550 1	3119 2	N		45		84
						50 9						
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	700 1	3188 2	N		45		129
						50 9						
08	3844 X	3821	-0-	-23	-0-	675 1	3072 2	N		67		196
						74 9						

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092												
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	196 2	34 9	N		31		259
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	175 2	13 9	N		12	185 1	86
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N		-0-		86
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	193 2	2 9	N		2		88
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N		-0-		88
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 2	7 9	N		6		94

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589												
03	7502 X	6585	-0-	-917	-0-	6468 2	117 9	N		106		330
04	6900 X	6573	-0-	-327	-0-	6371 2	202 9	N		184	181 1	333
05	7130 X	6815	-0-	-315	-0-	6695 2	120 9	N		109	182 1	260
06	6720 X	6700	-0-	-20	-0-	6593 2	107 9	N		97		357
07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6761 2	78 9	N		71	185 1	243
08	6820 X	6705	-0-	-115	-0-	6572 2	133 9	N		121		364

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719												
03	1519 N	513	-0-	-1006	-0-	491 2	22 9	N		20		233
04	1200 N	522	-0-	-678	-0-	519 2	3 9	N		3		236
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	584 2		N		-0-		236
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	480 2	1 9	N		1	186 1	51
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556 2	3 9	N		3		54
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		N		-0-		54

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311												
03	6479 X	4412	-0-	-2067	-0-	4290 2	122 9	N		111	186 1	220
04	6270 X	4175	-0-	-2095	-0-	3980 2	195 9	N		177	186 1	211
05	5053 X	3834	-0-	-1219	-0-	3738 2	96 9	N		87		298
06	4560 X	4113	-0-	-447	-0-	4024 2	89 9	N		81	185 1	194
07	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4788 2	90 9	N		82	185 1	91
*08	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4723 2	99 9	N		90		181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

03		26288 X	23832	-0-	-2456	-0-	23419	2	413	9	N	375	369	1			262
04		25110 X	23146	-0-	-1964	-0-	22709	2	437	9	N	397	370	1			289
05		25358 X	23558	-0-	-1800	-0-	23125	2	433	9	N	394	371	1			312
06		24270 X	21878	-0-	-2392	-0-	21527	2	351	9	N	319	366	1			265
07		24645 X	22238	-0-	-2407	-0-	21897	2	341	9	N	310	365	1			210
08		23932 X	22559	-0-	-1373	-0-	22152	2	407	9	N	370	369	1			211

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242																	
03		16120 X	14161	-0-	-1959	-0-	768	1	13089	2	N	276	381	1			510
							304	9									
04		15600 X	13531	-0-	-2069	-0-	743	1	12538	2	N	227	375	1			362
							250	9									
05		14260 X	12151	-0-	-2109	-0-	712	1	11177	2	N	238	370	1			230
							262	9									
06		13800 X	11028	-0-	-2772	-0-	705	1	10094	2	N	208	184	1			254
							229	9									
07		14260 X	11469	-0-	-2791	-0-	708	1	10519	2	N	220	186	1			288
							242	9									
08		14167 X	11505	-0-	-2662	-0-	695	1	10624	2	N	169	185	1			272
							186	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602																	
03		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	12	1	16806	2	N	205	373	1			151
							226	9									
04		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16109	2	326	9	N	296	196	1			251
05		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15404	2	11	9	N	10					261
06		16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	16548	2	184	9	N	167	174	1			254
07		15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15499	2	107	9	N	97					351
*08		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	14834	2	57	9	N	52	186	1			217

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	24	1	N	274	561	144
							301	9				
04		27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	27797	2	N	184		328
*05		27590 X	11244	-0-	-16346	-0-	10960	2	N	258	192	394
06		28230 X	11924	-0-	-16306	-0-	11698	2	N	205	186	413
07		29202 X	12595	-0-	-16607	-0-	12294	2	N	274	374	313
08		29202 X	12105	-0-	-17097	-0-	12104	2	N	1	130	184

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016												
03		49073 X	44350	-0-	-4723	-0-	23	1	N	862	735	841
							948	9				
04		46590 X	41790	-0-	-4800	-0-	40739	2	N	955	1501	295
05		46810 X	42125	-0-	-4685	-0-	41056	2	N	972	862	405
06		43620 X	39776	-0-	-3844	-0-	38699	2	N	979	905	479
07		44826 X	40824	-0-	-4002	-0-	39838	2	N	896	1057	318
08		44733 X	39138	-0-	-5595	-0-	38305	2	N	757	549	526

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208												
03		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	14	1	N	329	197	391
							362	9				
04		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7507	2	N	183	196	378
05		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8066	2	N	166	358	186
06		8580 X	7633	-0-	-947	-0-	7471	2	N	147	181	152
07		8866 X	7506	-0-	-1360	-0-	7315	2	N	174		326
08		8866 X	7577	-0-	-1289	-0-	7481	2	N	87	169	244

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270												
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	N	55	194	44
04		330 N	160	-0-	-170	-0-	145	2	N	14		58
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	353	2	N	47		105
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	315	2	N	30		135
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	317	2	N	35		170
08		372 N	173	-0-	-199	-0-	128	2	N	41	190	21

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953	- 11462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894	- 11226		
03	1829 N	1327	-0-	-502	-0-	1296	3	31	9	N	28	28	8	-0-
04	1830 N	637	-0-	-1193	-0-	627	3	10	9	N	9	7	8	2
05	1891 N	918	-0-	-973	-0-	909	3	9	9	N	8	8	8	2
06	1290 N	951	-0-	-339	-0-	944	3	7	9	N	6	6	8	2
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	761	3	30	9	N	27	27	8	2
08	930 N	285	-0-	-645	-0-	283	3	2	9	N	2	2	8	2

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 11157		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736	- 11212		
03	1891 N	705	-0-	-1186	-0-	705	3			N	-0-			-0-
04	1830 N	697	-0-	-1133	-0-	693	3	4	9	N	4	4	8	-0-
05	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904	3	7	9	N	6	6	8	-0-
08	1054 N	742	-0-	-312	-0-	741	3	1	9	N	1	1	8	-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471		
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374	- 13200		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746	- 10977		
03	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1219	3	11	9	N	10	10	8	18
04	1440 N	916	-0-	-524	-0-	909	3	7	9	N	6	6	8	18
05	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1294	3	12	9	N	11	11	8	18
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1294	3	9	9	N	8	8	8	18
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	3	36	9	N	33	33	8	18
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1302	3	12	9	N	11	11	8	18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	372 N	167	-0-	-205	-0-	167	3				-0-
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	3				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-

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

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739 - 12772
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3				-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1 9	N	1	1 8
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3 9	N	3	3 8
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1 9	N	1	1
07	899 N	605	-0-	-294	-0-	605	3				1
08	899 N	538	-0-	-361	-0-	538	3				1

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

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3				35
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3				35
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3				35
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1 9	N	1	1 8
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3				35
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3				35

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1 9	N	1	1 8
04	330 N	336	-0-	-6	-0-	336	3				30
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				30
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2 9	N	2	2 8
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3				30
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3				30

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1064	3	8 9	N	7	7 8
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1051	3	3 9	N	3	3 8
05	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1106	3	1 9	N	1	1 8
06	1050 N	992	-0-	-58	-0-	991	3	1 9	N	1	1 8
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3				23
08	1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3				23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HOBART 60		WELL #: 8		RRCID -> 244610		COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #: 1H		RRCID -> 248156		COMPL. DATE 09/08/2008				TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809				
03	4712 X	3577	-0-	-1135	-0-	744 45	1 9	2788	3	N	41	80	1	114
04	4530 X	5038	-0-	508	-0-	870 116	1 9	4052	3	N	105	50	8	169
*05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	899 121	1 9	4268	3	N	110	187	1	32
06	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	859 91	1 9	4108	3	N	83	42	8	73
07	5208 X	5069	-0-	-139	-0-	899 245	1 9	3925	3	N	223	180	8	116
08	5301 X	2390	-0-	-2911	-0-	630 57	1 9	1703	3	N	52	33	8	135

HOBART 60		WELL #: 5		RRCID -> 248819		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #: 2H		RRCID -> 250122		COMPL. DATE 04/08/2009				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849				
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	3	N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #: 6H		RRCID -> 252952		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911				
03	3627 X	3362	-0-	-265	-0-	883 96	1 9	2383	3	N	87	107	1	36
04	3510 X	3051	-0-	-459	-0-	858 56	1 9	2137	3	N	51	31	8	56
05	3534 X	2925	-0-	-609	-0-	883 46	1 9	1996	3	N	42	24	8	74
06	3390 X	3065	-0-	-325	-0-	869 54	1 9	2142	3	N	49	24	8	99
07	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	889 103	1 9	1974	3	N	94	69	8	124
08	3348 X	3017	-0-	-331	-0-	899 54	1 9	2064	3	N	49	28	8	145

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HUFF 16		WELL #:		5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11610	-	15815

03	5859 X	4602	-0-	-1257	-0-	4530 3	72 9	N	65	186 1			99
04	5670 X	5315	-0-	-355	-0-	5251 3	64 9	N	58				157
05	5611 X	4684	-0-	-927	-0-	4621 3	63 9	N	57				214
06	5430 X	5066	-0-	-364	-0-	5002 3	64 9	N	58	185 1			87
07	5580 X	5117	-0-	-463	-0-	5071 3	46 9	N	42				129
08	5487 X	4976	-0-	-511	-0-	4942 3	34 9	N	31				160

GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	-	15880

03	16554 X	14400	-0-	-2154	-0-	3974 2	10291 3	N	123	185 1			158
						135 9							
04	17970 X	13694	-0-	-4276	-0-	4962 2	8630 3	N	93	183 1			68
						102 9							
05	18569 X	15355	-0-	-3214	-0-	4464 2	10733 3	N	144				212
						158 9							
06	17970 X	13318	-0-	-4652	-0-	4841 2	8420 3	N	52				264
						57 9							
07	15996 X	15223	-0-	-773	-0-	3900 2	11220 3	N	94	185 1			173
						103 9							
08	15345 X	13912	-0-	-1433	-0-	5053 2	8719 3	N	127	176 1			124
						140 9							

GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	-	13595

03	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	915 1	1867 3	N	68				183
						75 9							
04	2880 X	2548	-0-	-332	-0-	912 1	1619 3	N	15				198
						17 9							
05	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	931 1	1719 3	N	84	173 1			109
						92 9							
*06	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	912 1	1615 3	N	23				132
						25 9							
*07	2852 X	1480	-0-	-1372	-0-	80 1	1400 3	N	-0-				132
*08	2852 X	1671	-0-	-1181	-0-	1671 3		N	-0-				132

JOSEPHINE RILEY 10		WELL #:		1H	RRCID ->	262430	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11732	-	13396

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	5012	-0-	-289	-0-	426 1	4312 3	N	249	190 1		213
						274 9						
04	5280 X	4641	-0-	-639	-0-	415 1	4185 3	N	37	173 1		77
						41 9						
05	5456 X	4635	-0-	-821	-0-	425 1	4153 3	N	52			129
						57 9						
06	5280 X	4622	-0-	-658	-0-	420 1	4140 3	N	56			185
						62 9						
07	5022 X	4440	-0-	-582	-0-	423 1	3971 3	N	42			227
						46 9						
08	5022 X	4304	-0-	-718	-0-	424 1	3834 3	N	42			269
						46 9						

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

03	6696 X	6413	-0-	-283	-0-	496 1	5843 3	N	67	89 1		92
						74 9						
04	6300 X	6157	-0-	-143	-0-	480 1	5598 3	N	72			164
						79 9						
05	6324 X	6300	-0-	-24	-0-	491 1	5723 3	N	78			242
						86 9						
06	6210 X	5863	-0-	-347	-0-	473 1	5317 3	N	66	183 1		125
						73 9						
07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	485 1	6014 3	N	80			205
						88 9						
*08	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	493 1	6098 3	N	73	189 1		89
						80 9						

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

03	5890 X	4175	-0-	-1715	-0-	4135 3	40 9	N	36	184 1		99
04	5700 X	4257	-0-	-1443	-0-	4215 3	42 9	N	38			137
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4462 3	52 9	N	47			184
06	4170 X	3624	-0-	-546	-0-	3585 3	39 9	N	35			219
*07	4402 X	4048	-0-	-354	-0-	4004 3	44 9	N	40			259
*08	4526 X	2765	-0-	-1761	-0-	2765 3		N	-0-	183 1		76

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

03	5456 X	5328	-0-	-128	-0-	555 1	4711 3	N	56	183 1		69
						62 9						
04	5280 X	5045	-0-	-235	-0-	521 1	4467 3	N	52			121
						57 9						
05	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	555 1	4955 3	N	57			178
						63 9						
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	536 1	4574 3	N	96			274
						106 9						
07	5332 X	5315	-0-	-17	-0-	554 1	4720 3	N	37	194 1		117
						41 9						
08	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	532 1	4638 3	N	90			207
						99 9						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	465 1	5511 3	N	110	189 1	158	
04	5820 X	5849	-0-	29	-0-	121 9	450 1	5320 3	N	72	230	
05	6014 X	5985	-0-	-29	-0-	79 9	465 1	5463 3	N	52	185 1	
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	57 9	450 1	5389 3	N	103	200	
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	113 9	465 1	5518 3	N	51	185 1	
08	6014 X	5963	-0-	-51	-0-	56 9	465 1	5451 3	N	43	109	
						47 9						

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153												
03	6262 X	5818	-0-	-444	-0-	992 1	4751 3	N	68	105 1	55	
04	5700 X	5517	-0-	-183	-0-	75 9	951 1	4494 3	N	65	120	
05	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	72 9	992 1	4906 3	N	69	189	
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	76 9	956 1	4716 3	N	67	186 1	
07	5828 X	5732	-0-	-96	-0-	74 9	988 1	4678 3	N	60	130	
08	5983 X	5730	-0-	-253	-0-	66 9	989 1	4645 3	N	87	180 1	
						96 9						

CROWN PETROLEUM CORP. 191541												
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019												
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		90	
04	660 N	298	-0-	-362	-0-	298 3		N	-0-		90	
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-		90	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		90	
07	310 N	24	-0-	-286	-0-	24 3		N	-0-		90	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		90	

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446												
03	25513 X	23391	-0-	-2122	-0-	23046 3	345 9	N	314	389 1	139	
04	24510 X	22436	-0-	-2074	-0-	22113 3	323 9	N	294	192 1	241	
05	24862 X	22738	-0-	-2124	-0-	22432 3	306 9	N	278	382 1	137	
06	23940 X	21732	-0-	-2208	-0-	21453 3	279 9	N	254	200 1	191	
07	23808 X	22236	-0-	-1572	-0-	21949 3	287 9	N	261	191 1	261	
08	23405 X	21965	-0-	-1440	-0-	21693 3	272 9	N	247	378 1	130	

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100												
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327												
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	7657 X	5691	-0-	-1966	-0-	5567 3	124 9	N		113		252
04	6930 X	6436	-0-	-494	-0-	6305 3	131 9	N		119	192 1	179
05	7161 X	6571	-0-	-590	-0-	6468 3	103 9	N		94	188 1	85
06	6780 X	6375	-0-	-405	-0-	6268 3	107 9	N		97		182
07	6758 X	5993	-0-	-765	-0-	5919 3	74 9	N		67	177 1	72
08	6665 X	5867	-0-	-798	-0-	5793 3	74 9	N		67		139

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048												
03	5115 X	4764	-0-	-351	-0-	4676 3	88 9	N		80		239
04	4950 X	4619	-0-	-331	-0-	4605 3	14 9	N		13		252
05	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	4621 3	54 9	N		49	177 1	124
06	4770 X	4550	-0-	-220	-0-	4492 3	58 9	N		53		177
07	4929 X	4627	-0-	-302	-0-	4575 3	52 9	N		47		224
08	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	4190 3	33 9	N		30		254

JONES ENERGY, LLC 441132												
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310												
03	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	321 1	3457 2	N		82		726
04	3870 X	3490	-0-	-380	-0-	290 1	3121 2	N		72	185 1	613
05	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	318 1	3414 2	N		112		725
06	3900 X	3373	-0-	-527	-0-	282 1	3032 2	N		54	186 1	593
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	59 9		N		NO RPT		593
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N		NO RPT		593

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		1603
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		1603
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		1603
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		1603
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		1603
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		1603

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		413
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		413
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		413
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		413
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		413

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888												
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2631 2	48 9	N		44	188 1	672
04	5970 X	5569	-0-	-401	-0-	5484 2	85 9	N		77		749
05	6169 X	4526	-0-	-1643	-0-	4469 2	57 9	N		52		801
*06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5943 2	133 9	N		121	177 1	745
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N		NO RPT		745
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N		NO RPT		745

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2183	2	55	9	Y	50	104	1	1	8	88
04	2340 N	2236	-0-	-104	-0-	2204	2	32	9	Y	29					117
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2588	2	29	9	Y	26	97	1	1	8	45
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	Y	10					55
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	Y	25					80
08	1333 N	586	-0-	-747	-0-	549	2	37	9	Y	34					114

WALSER 30 WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154

03	3565 X	2687	-0-	-878	-0-	2624	2	63	9	Y	57	61	1	7	8	62
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3215	2	43	9	Y	39	69	1			32
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3626	2	42	9	Y	38	4	8			66
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3412	2	39	9	Y	35	67	1			34
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3453	2	40	9	Y	36					70
08	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	3417	2	48	9	Y	44	65	1	8	8	41

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2261	2	55	9	Y	50	8	8			116
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2505	2	43	9	Y	39	108	1			47
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					47
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					47
07	2635 N	1319	-0-	-1316	-0-	1312	2	7	9	Y	6					53
08	1705 N	1287	-0-	-418	-0-	1239	2	48	9	Y	44					97

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					3
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	2	1			1
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					1
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4					5
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	- 12150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	30	75 1	26 8	15
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			15
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			15
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			Y	-0-			15
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2			Y	-0-			15
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			Y	-0-			15

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	- 12398	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1216 2	102 9	Y	93	41 8			131
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	915 2	43 9	Y	39				170
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1016 2	135 9	Y	123	115 1	23 8		155
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	947 2	46 9	Y	42	16 8			181
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	762 2	52 9	Y	47	108 1			120
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	751 2	26 9	Y	24	89 1	6 8		49

PEAK-BOURASSA		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454	- 4992	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	- 12411	
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1545 2	24 9	Y	22	10 8			43
04	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	1342 2	13 9	Y	12				55
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1619 2	34 9	Y	31				86
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1418 2	26 9	Y	24	78 1			32
07	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317 2		Y	-0-				32
08	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	1202 2		Y	-0-				32

JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998	
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2112 2	54 9	N	49	49 8			67
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-				67
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1984 2	25 9	N	23	23 8			67
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1063 2	13 9	N	12	12 8			67
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2209 2	36 9	N	33				100
*08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1894 2	77 9	N	70	2 8			168

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1278 2	78 9	Y	71	25 8			194
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-				194
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	892 2	26 9	Y	24	142 1	8 8		68
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 2	14 9	Y	13	13 8			68
07	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	1296 2		Y	-0-				68
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1401 2	9 9	Y	8	8 8			68

BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	- 12110	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-				51
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345 2	4 9	Y	4				55
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	345 2	12 9	Y	11				66
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300 2	13 9	Y	12				78
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	291 2	14 9	Y	13				91
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	271 2	11 9	Y	10				101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11514	-	15579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13465	2	343	9	Y	312	231	1	124	8	73
04	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	12943	2	147	9	Y	134	106	1			101
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	11843	2	369	9	Y	335	211	1	92	8	133
06	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10142	2	242	9	Y	220	210	1	62	8	81
07	13051 X	10047	-0-	-3004	-0-	9838	2	209	9	Y	190	205	1			66
08	13051 X	10863	-0-	-2188	-0-	10580	2	283	9	Y	257	102	1	48	8	173

JOHNSON, L.A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11108	-	12006		
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1731	2	134	9	Y	122	70	1	53	8	16
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1629	2	58	9	Y	53	55	1			14
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1979	2	95	9	Y	86	45	1	40	8	15
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1688	2	190	9	Y	173	130	1	33	8	25
07	3100 N	3423	-0-	323	323	3304	2	119	9	Y	108	56	1			77
*08	2113 N	1790	-0-	-323	-0-	1727	2	63	9	Y	57	58	1	8	8	68

WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638	-	5146		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11329	-	12181		
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1979	2	6	9	N	5	5	8			112
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					112
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5	5	8			112
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	2	3	9	N	3	3	8			112
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					112
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					112

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349	-	12024		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413	-	12105		
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286	-	12110		
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	2	8			70
04	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	1020	2			Y	-0-					70
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	3	8			70
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					70
07	1054 N	477	-0-	-577	-0-	477	2			Y	-0-					70
08	1333 N	755	-0-	-578	-0-	755	2			Y	-0-					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1328	2	7	9	Y	78
04		1650 N	1163	-0-	-487	-0-	1163	2			Y	78
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	80
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1552	2	10	9	Y	22
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	22
*08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	Y	22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102												

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739												

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747												

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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

03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	4
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1110	2	63	9	Y	5
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1574	2	50	9	Y	12
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1265	2	10	9	Y	21
*08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	26

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

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

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
PEAK-WALSER				WELL #: 3029	RRCID -> 209156	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11049	- 12843							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		23	

PEAK-BOURASSA				WELL #: 106	RRCID -> 209349	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11030	- 11879							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

WISE, JOHN C				WELL #: 8052	RRCID -> 209944	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12300	- 13515							
03	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3045	2	165	9	N	150	195	1	33	8	87
04	3180 X	2526	-0-	-654	-0-	2492	2		34	N	31					118
05	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2262	2		112	N	102	23	8			197
06	3270 X	2187	-0-	-1083	-0-	2081	2		106	N	96	197	1	18	8	78
07	3379 X	2081	-0-	-1298	-0-	2013	2		68	N	62					140
08	3224 X	2061	-0-	-1163	-0-	1994	2		67	N	61	8	8			193

WISE, JOHN C.				WELL #: 6052 A	RRCID -> 211236	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 13707	PERF.11326	- 13516							
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1829	2	76	9	Y	69	56	8			175
04	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			Y	-0-					175
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	Y	41	33	8			183
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1518	2	59	9	Y	54	135	1	51	8	51
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					51
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	2	26	9	Y	24	24	8			51

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 4051	RRCID -> 211239	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 13878	PERF.11470	- 13537							
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30	9	8			147
04	930 N	446	-0-	-484	-0-	394	2	52	9	Y	47	96	1			98
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	379	2	46	9	Y	42	95	1			45
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	133	2	61	9	Y	55	13	8			87
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6	59	1			34
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	33	7	8			60

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 5051	RRCID -> 211242	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11197	- 13526							
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	575	2	23	9	Y	21	102	1			-0-
04	510 N	217	-0-	-293	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER				WELL #: 5030	RRCID -> 211363	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10950	- 12508							
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					21
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	10	1			14
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	10	1			8
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					11
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					13
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2	9	1			6

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190 - 13658	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			145

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886 - 13238	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431 - 13340	

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1 9	Y	1	7 1	1 8	3
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			3
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	978	2	54 9	Y	49	33 8		19
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1618	2	167 9	Y	152	42 8		129
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1376	2	62 9	Y	56	109 1		76
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1419	2	72 9	Y	65	11 8		130

WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091 - 12225	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413 - 13389	

03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9 9	Y	8	15 1	2 8	9
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		Y	-0-			9
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1 9	Y	1	1 8		9
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1 9	Y	1	1 8		9
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			9
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			9

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301 - 12112	

03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			1
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-			1
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-			1
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			1
07	961 N	676	-0-	-285	-0-	676	2		Y	-0-			1
*08	961 N	540	-0-	-421	-0-	540	2		Y	-0-			1

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935 - 12601	

03	2325 N	1099	-0-	-1226	-0-	1099	2		N	-0-			92
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3 9	N	3			95
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2392	2	2 9	N	2			97
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3 9	N	3			100
07	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2166	2	2 9	N	2			102
08	2387 N	1455	-0-	-932	-0-	1455	2		N	-0-			102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.				WELL #: 1352	RRCID -> 211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378	- 13514	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1452	RRCID -> 211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451	- 13536	
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	843	2	157	9	Y	143	13 8 243
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	245
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	757	2	41	9	Y	37	195 1 9 8 78
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	796	2	24	9	Y	22	8 8 92
07	992 X	812	-0-	-180	-0-	795	2	17	9	Y	15	107
08	992 X	837	-0-	-155	-0-	822	2	15	9	Y	14	4 8 117

WISE, JOHN C.				WELL #: 2052 A	RRCID -> 211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314	- 13513	
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1836	2	125	9	Y	114	51 8 185
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1106	2	59	9	Y	54	239
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1227	2	119	9	Y	108	186 1 30 8 131
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1610	2	70	9	Y	64	16 8 179
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	Y	10	189
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	5 8 199

PEAK-WALSER				WELL #: 1230	RRCID -> 211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER				WELL #: 3030	RRCID -> 211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID -> 211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868	
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	2	46	9	Y	42	3 8 166
04	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3246	2	141	9	Y	128	193 1 101
05	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3477	2	119	9	Y	108	94 1 1 8 114
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3448	2	90	9	Y	82	78 1 118
07	3968 X	3602	-0-	-366	-0-	3456	2	146	9	Y	133	59 1 192
08	3937 X	3482	-0-	-455	-0-	3347	2	135	9	Y	123	153 1 5 8 157

PEAK-WALSER				WELL #: 4030	RRCID -> 211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663	
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2753	2	37	9	Y	34	5 8 202
04	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	97 1 132
05	3100 N	3133	-0-	33	33	3089	2	44	9	Y	40	93 1 3 8 76
06	3000 N	2997	-0-	-3	30	2965	2	32	9	Y	29	105
07	3047 N	3017	-0-	-30	-0-	2989	2	28	9	Y	25	130
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3136	2	32	9	Y	29	91 1 7 8 61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579															
PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 12952		PERF.11020		- 12726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11				143	
04	1020	N	669	-0-	-351	-0-	661	2	8	9	Y	7				150	
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	8	8		158	
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4				162	
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	Y	5				167	
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	59	1	13	8	115

PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13109		PERF.11068		- 12849					
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16	4	8		151	
04	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1469	2	12	9	Y	11				162	
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	2	8		169	
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4				173	
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2280	2	6	9	Y	5				178	
*08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	2	11	9	Y	10	63	1	3	8	122

THOMAS SWD		WELL #: 1048		RRCID -> 211940		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4416		- 4886					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11329		- 13312					
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2088	2	92	9	Y	84	88	1	30	8	87
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1853	2	29	9	Y	26					113
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2359	2	44	9	Y	40	94	1	14	8	45
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	Y	25	15	8			55
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2378	2	30	9	Y	27					82
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1898	2	37	9	Y	34	4	8			112

BARKER		WELL #: 4053A		RRCID -> 212039		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13505		PERF.11209		- 13318					
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	Y	33	7	8			96
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2092	2	28	9	Y	25	90	1			31
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					31
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					31
07	2077	N	1203	-0-	-874	-0-	1199	2	4	9	Y	4					35
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1931	2	47	9	Y	43	5	8			73

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 12889		PERF.10763		- 12652					
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3976	2	19	9	Y	17	8	8			124
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4292	2	12	9	Y	11					135
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4645	2	39	9	Y	35	5	8			165
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4601	2	30	9	Y	27					192
07	4433	X	3658	-0-	-775	-0-	3641	2	17	9	Y	15					207
08	4526	X	4040	-0-	-486	-0-	3996	2	44	9	Y	40	192	1	7	8	48

DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID -> 212626		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10893		- 12674					
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9	1	8			100
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1155	2	9	9	N	8					108
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2292	2	46	9	N	42	3	8			147
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1585	2	20	9	N	18					165
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	2	19	9	N	17					182
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	30	9	8			203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746	
03	4681 X	4374	-0-	-307	-0-	4334	2	40 9	Y	36	69 1	50	
04	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5299	2	30 9	Y	27	54 1	23	
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5721	2	37 9	Y	34		57	
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5610	2	41 9	Y	37	58 1	36	
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5773	2	39 9	Y	35		71	
*08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6058	2	40 9	Y	36	66 1	41	

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20 9	Y	18	195 1	83	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		83	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		83	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2 9	Y	2	2 8	83	
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2		Y	-0-		83	
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1	1 8	83	

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617	
03	2604 X	2139	-0-	-465	-0-	2070	2	69 9	Y	63	67 1	25 8	46
04	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	2230	2	31 9	Y	28			74
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	2	25 9	Y	23	13 8		84
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2102	2	75 9	Y	68	62 1	13 8	77
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1989	2	52 9	Y	47	65 1	5 8	54
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2056	2	35 9	Y	32	5 8		81

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955	- 12583	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234	- 13309	
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3 9	Y	3			89
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			89
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1 9	Y	1			90
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15 9	Y	14	64 1		40
07	1488 N	987	-0-	-501	-0-	987	2		Y	-0-			40
08	1271 N	931	-0-	-340	-0-	931	2		Y	-0-			40

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060	- 12789	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11348	-	13343

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11364	-	13335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	11310	-	13416

03	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	3067	2	57	9	Y	52	10	8	101
04	3090 X	2676	-0-	-414	-0-	2636	2	40	9	Y	36			137
05	3193 X	2025	-0-	-1168	-0-	2008	2	17	9	Y	15	100	1	52
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2662	2	62	9	Y	56	7	8	101
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	Y	66			167
*08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3509	2	22	9	Y	20	1	8	186

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	10973	-	12664

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	11030	-	12744

03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1733	2	22	9	Y	20	7	8	131
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12			143
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	Y	12	5	8	150
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	2	4	9	Y	4			154
07	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2033	2	3	9	Y	3			157
08	2418 N	1746	-0-	-672	-0-	1739	2	7	9	Y	6	56	1	106

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.	11464	-	13394

03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	Y	22	62	1	30
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-	8	8	30
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	8	30
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	8	30
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			30
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	8	31

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.	11320	-	13329

03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	Y	5	5	8	47
04	1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619	2			Y	-0-			47
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-	35	1	12
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			12
07	1488 N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-			12
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973 - 13447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097 - 12817				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11319 - 13498				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				110	
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10				120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	214	2	140	9	N	127	191	1	15	8	41
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					41
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	2	8			50

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11359 - 13350				
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	825	2	144	9	Y	131	143	1	11	8	109
04	1050 N	385	-0-	-665	-0-	291	2	94	9	Y	85					194
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1026	2	122	9	Y	111	146	1	10	8	149
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	Y	26	6	8			169
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					183
08	1054 N	348	-0-	-706	-0-	330	2	18	9	Y	16					199

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11011 - 12866				
03	3100 N	4566	-0-	1466	1466	4556	2	10	9	Y	9	1	8			80
04	3000 N	4668	-0-	1668	3134	4665	2	3	9	Y	3					83
05	3100 N	4671	-0-	1571	4705	4668	2	3	9	Y	3					86
06	9068 X	4363	-0-	-4705	-0-	4363	2			Y	-0-					86
07	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					86
08	4433 X	4394	-0-	-39	-0-	4393	2	1	9	Y	1	1	8			86

PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10995 - 12747				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11361 - 13688				
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	6	200	1			78
04	1230 N	748	-0-	-482	-0-	738	2	10	9	Y	9					87
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	Y	26	17	8			96
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	942	2	22	9	Y	20	12	8			104
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1008	2	42	9	Y	38	88	1			54
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	2	41	9	Y	37	4	8			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WHITNEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 214958	COMPL. DATE 11/25/2005	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11119	- 14215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			134
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			134
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			134
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			134
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			134
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			134

HELTON				WELL #: 1160	RRCID -> 215012	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11286	- 13277					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 6051	RRCID -> 215065	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 13564	PERF.11432	- 12866					
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			129
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			78	1	Y	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 3051	RRCID -> 215357	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 13570	PERF.11112	- 13149					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.				WELL #: 1459	RRCID -> 215688	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11341	- 13199					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			135

HELTON				WELL #: 1460	RRCID -> 215694	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 13690	PERF.11281	- 11659						
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	4	8	173	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	N	15			188	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	997	2	36	9	N	33	3	8	218	
06	1230 N	997	-0-	-233	-0-	984	2	13	9	N	12	2	8	228	
07	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	998	2	29	9	N	26	1	8	253	
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	18	187	1	1 8	83

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 8048A	RRCID -> 215717	COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10968	- 12640					
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3144	2	18	9	Y	16	1	8	125
04	3000 X	2481	-0-	-519	-0-	2474	2	7	9	Y	6			131
05	3100 X	2329	-0-	-771	-0-	2328	2	1	9	Y	1			132
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-			132
07	2325 X	1840	-0-	-485	-0-	1840	2			Y	-0-			132
08	2325 X	1624	-0-	-701	-0-	1624	2			Y	-0-			132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 1753		RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3306	-0-	206	206	3264	2	42	9	Y	38	16	8	145
04	3000 N	3435	-0-	435	641	3410	2	25	9	Y	23			168
05	3073 N	2432	-0-	-641	-0-	2432	2			Y	-0-			168
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-			168
07	3379 X	1209	-0-	-2170	-0-	1209	2			Y	-0-			168
08	3379 X	1817	-0-	-1562	-0-	1806	2	11	9	Y	10	10	8	168

HELTON				WELL #: 8060		RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 7048A		RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

PEAK BOURASSA				WELL #: 1007		RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974	- 12743	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A		RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330	- 13361	
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2406	2	88	9	Y	80	37	8	58
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1712	2	57	9	Y	52			110
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2170	2	46	9	Y	42	75	1	45
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2359	2	134	9	Y	122	25	8	142
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2130	2	87	9	Y	79	85	1	136
*08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2382	2	24	9	Y	22	101	1	47

BUCKTHAL				WELL #: 1025		RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808	- 11155	
03	3565 X	8	-0-	-3557	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8	102
04	3450 X	89	-0-	-3361	-0-	89	2			N	-0-			102
05	3534 X	322	-0-	-3212	-0-	322	2			N	-0-			102
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			102
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			102
*08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			102

HELTON				WELL #: 9060		RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
WALSER				WELL #: 2030	RRCID -> 217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3787	2	64	9	Y	58	63	1	63
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4633	2	47	9	Y	43	70	1	36
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4692	2	42	9	Y	38	5	8	69
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	2	41	9	Y	37	71	1	35
07	4774 X	4197	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	4158	2	39	9	Y	35			70
08	4774 X	4245	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	4194	2	51	9	Y	46	65	1	41

BARKER				WELL #: 1453	RRCID -> 217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL	DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253				
03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	N	27	6	8	249
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	N	13			262
05	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	N	13	190	1	85
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	2	11	9	N	10			95
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	N	3			98
*08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			98

JOHNSON, L.A.				WELL #: 1059	RRCID -> 217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11238	- 13251				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A	RRCID -> 218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1559	RRCID -> 218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223				
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2	79	9	Y	72	46	8	125
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	Y	10	104	1	31
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	68	9	Y	62	26	8	67
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	2	69	9	Y	63	22	8	108
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	29	9	Y	26			134
*08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2	23	9	Y	21	104	1	42

HELTON				WELL #: 4060A	RRCID -> 218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.11344	- 13461				
03	1829 N	1130	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	1097	2	33	9	Y	30	45	1	38
04	1380 N	763	-0-	-617	-0-	-0-	-0-	737	2	26	9	Y	24			62
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	61	9	Y	55	49	1	31
06	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	75	9	Y	68	49	1	24
07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	61	9	Y	55	18	8	61
*08	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	58	9	Y	53	82	1	24

PEAK-WALSER				WELL #: 1129	RRCID -> 218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11084	- 12603				
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2			9
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	10	9	Y	9	11	1	7
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	Y	16	7	1	16
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	21	9	Y	19	11	1	24
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	118	2	13	9	Y	12	12	1	24
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	75	2	9	9	Y	8	19	1	13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
HELTON				WELL #: 1060A	RRCID -> 218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-	13618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40	

JOHNSON, L.A.				WELL #: 3059A	RRCID -> 219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302	-	13233			
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4913	2	201	9	Y	183	159	1	27	8	61
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4884	2	128	9	Y	116	90	1			87
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3895	2	246	9	Y	224	182	1	14	8	115
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4146	2	166	9	Y	151	181	1	14	8	71
07	4681 X	3837	-0-	-844	-0-	3648	2	189	9	Y	172	183	1			60
08	4681 X	3803	-0-	-878	-0-	3591	2	212	9	Y	193	93	1	2	8	158

WISE, JOHN C.				WELL #: 1452A	RRCID -> 219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365	-	13375			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HELTON				WELL #: 1260	RRCID -> 219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11185	-	12461			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A	RRCID -> 219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968	-	12475			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122	

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 2048A	RRCID -> 219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10980	-	12508			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
WISE, JOHN C.				WELL #: 1352A	RRCID -> 219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

WISE, JOHN C.				WELL #: 8052A	RRCID -> 219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA				WELL #: 707	RRCID -> 219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	- 12675					
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	2	25	9	Y	23					86
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2306	2	21	9	Y	19	74	1			31
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1922	2	18	9	Y	16		1	8		46
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9		2	8		53
07	2356 N	1550	-0-	-806	-0-	1550	2			Y	-0-					53
08	1953 N	1710	-0-	-243	-0-	1701	2	9	9	Y	8		4	8		57

BARKER				WELL #: 7053A	RRCID -> 219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353					
03	837 N	227	-0-	-610	-0-	164	2	63	9	Y	57		12	8		262
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	2	32	9	Y	29		194	1		97
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	822	2	29	9	Y	26		11	8		112
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	774	2	34	9	Y	31		9	8		134
07	899 N	537	-0-	-362	-0-	508	2	29	9	Y	26					160
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	Y	24		9	8		175

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1648A	RRCID -> 220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1152A	RRCID -> 220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502					
03	4134 X	218	-0-	-3916	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK BOURASSA 6				WELL #: 1606	RRCID -> 220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10998	- 12767					
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					162
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					162
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	2	2	9	N	2		2	8		162
06	3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3308	2	2	9	N	2		2	8		162
07	3844 X	1813	-0-	-2031	-0-	1813	2			N	-0-					162
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337	
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2488	2	41 9	Y	37	27 8		168
04	2100 N	1178	-0-	-922	-0-	1175	2	3 9	Y	3			171
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9 9	Y	8			179
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22 9	Y	20	127 1	5 8	67
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			67
*08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2545	2	18 9	Y	16	6 8		77

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299	
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1711	2	67 9	Y	61	22 8		69
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1392	2	42 9	Y	38			107
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22 9	Y	20			127
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-	114 1		13
07	992 N	842	-0-	-150	-0-	842	2		Y	-0-			13
*08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2711	2	2 9	Y	2	2 8		13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	1

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331	
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1783	2	43 9	Y	39	9 8		200
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12 9	Y	11			211
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2490	2	29 9	Y	26	157 1	13 8	67
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11 9	Y	10	10 8		67
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9 9	Y	8			75
*08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40 9	Y	36	5 8		106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK-WALSER				WELL #: 1530	RRCID -> 223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	64 7	-0-

DIXON, IRENE				WELL #: 8048	RRCID -> 223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811	
03	1922 N	694	-0-	-1228	-0-	676	2	18	9	Y	16	4 8 132
04	1440 N	1147	-0-	-293	-0-	1141	2	6	9	Y	5	137
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	Y	15	7 8 145
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	145
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	414	2	1	9	Y	1	146
08	434 N	205	-0-	-229	-0-	194	2	11	9	Y	10	10 8 146

WISE, JOHN C.				WELL #: 1052A	RRCID -> 223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE				WELL #: 1348A	RRCID -> 223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-

BARKER				WELL #: 8053A	RRCID -> 223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323	
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2112	2	15	9	Y	14	9 8 98
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	Y	1	99
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-	99
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-	99
07	1953 N	1262	-0-	-691	-0-	1262	2			Y	-0-	99
08	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	1473	2	7	9	Y	6	6 8 99

PEAK BOURASSA				WELL #: 607	RRCID -> 223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BARKER				WELL #: 1553A	RRCID -> 224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330	
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1385	2	36	9	Y	33	6 8 109
04	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1153	2	26	9	Y	24	133
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	Y	10	97 1 46
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-	46
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-	46
08	837 N	658	-0-	-179	-0-	658	2			Y	-0-	46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
BARKER		WELL #: 1053A		RRCID -> 224073		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	3	8	64
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-			64
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1992	2	18	9	Y	16	47	1	17
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1522	2	12	9	Y	11	11	8	17
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-			17
*08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	2	4	9	Y	4	4	8	17

PEAK BOURASSA		WELL #: 306		RRCID -> 224298		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 5048A		RRCID -> 224302		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1	-0-

GEORGE		WELL #: 208		RRCID -> 224308		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704					
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	6	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON		WELL #: 1560		RRCID -> 224875		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607					
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1787	2	76	9	Y	69	78	1	60
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1676	2	42	9	Y	38			98
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2159	2	61	9	Y	55	77	1	52
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2027	2	92	9	Y	84	78	1	37
07	2170 X	2000	-0-	-170	-0-	1926	2	74	9	Y	67	14	8	90
08	2232 X	2143	-0-	-89	-0-	2060	2	83	9	Y	75	121	1	35

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 5048		RRCID -> 224987		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.				WELL #: 4052A	RRCID -> 225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 3048A	RRCID -> 225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657	
03	1984 N	1615	-0-	-369	-0-	-0-	1587	2	28 9	Y	25	74
04	1920 N	1498	-0-	-422	-0-	-0-	1483	2	15 9	Y	14	88
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	31 9	Y	28	114
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	21 9	Y	19	133
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2	9 9	Y	8	141
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	12 9	Y	11	50

BARKER				WELL #: 9053A	RRCID -> 225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	1 9	Y	1	44
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	4 9	Y	4	48
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	12 9	Y	11	58
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	10 9	Y	9	67
07	496 N	89	-0-	-407	-0-	-0-	82	2	7 9	Y	6	73
08	558 N	95	-0-	-463	-0-	-0-	85	2	10 9	Y	9	82

BARKER				WELL #: 5053A	RRCID -> 227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2	68 9	Y	62	75
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	2		Y	-0-	75
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-	75
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-	75
07	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-	75
08	2914 X	2089	-0-	-825	-0-	-0-	2089	2		Y	-0-	75

BARKER				WELL #: 1853A	RRCID -> 227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330	- 13397	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	56 9	Y	51	46
04	690 N	412	-0-	-278	-0-	-0-	389	2	23 9	Y	21	67
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	39 9	Y	35	50
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	6 9	Y	5	55
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-	55
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-	55

DIXON, IRENE				WELL #: 1348	RRCID -> 227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986	- 12669	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985	- 13486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524	- 13533
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		6
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		6
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		6
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		6
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-		6
*08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-		6

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292	- 13311	
03	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1264	2	98 9	Y	89	201 1	18 8	88
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15 9	Y	14			102
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7 9	Y	6			108
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			108
07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		Y	-0-			108
08	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	2560	2		Y	-0-			108

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000	- 12670
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116	- 12645	
03	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1031	2	46 9	Y	42			139
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32 9	Y	29	119 1		49
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	2	25 9	Y	23	3 8		69
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14 9	Y	13	5 8		77
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			77
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19 9	Y	17	11 8		83

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252	- 13597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172	- 13295	
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1990	2	53 9	Y	48			181
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1990	2	47 9	Y	43			224
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	2	34 9	Y	31			255
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12 9	Y	11	190 1		76
07	2108 N	919	-0-	-1189	-0-	910	2	9 9	Y	8			84
08	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	1565	2	6 9	Y	5			89

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 1548		RRCID -> 228344	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11037	- 12726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 13655			PERF.11380 - 13455
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	798	2	44 9	Y	40	27 8	193
04	900 N	438	-0-	-462	-0-	417	2	21 9	Y	19	60 1	152
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14 9	Y	13	13 8	152
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1030	2	67 9	Y	61	6 8	207
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	2	18 9	Y	16		223
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	970	2	14 9	Y	13	1 8	235

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13507			PERF.11276 - 13306
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1410	2	48 9	Y	44	41 1	40
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11 9	Y	10	27 1	23
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32 9	Y	29	19 8	33
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2509	2	39 9	Y	35	22 1	25
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2556	2	19 9	Y	17	23 1	19
*08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2518	2	28 9	Y	25	8 8	36

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 13600			PERF.11446 - 13514
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51 9	Y	46	117 1	64
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	790	2	13 9	Y	12	12 8	76
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34 9	Y	31	11 8	96
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1164	2	89 9	Y	81	10 8	167
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1202	2	21 9	Y	19		186
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1209	2	41 9	Y	37	4 8	219

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470			PERF.11250 - 13297
03	2821 X	2344	-0-	-477	-0-	2184	2	160 9	Y	145	77 1	132
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1721	2	73 9	Y	66	90 1	108
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76 9	Y	69	28 8	149
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2355	2	86 9	Y	78	97 1	106
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2150	2	74 9	Y	67	99 1	74
*08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2736	2	83 9	Y	75	9 8	140

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 7051A		RRCID -> 228755		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 13646			PERF.11276 - 13527
03	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1082	2	6 9	Y	5	5 8	58
04	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1127	2	2 9	Y	2		60
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1112	2	142 9	Y	129	89 1	92
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	210	2	30 9	Y	27	79 1	40
07	1178 N	170	-0-	-1008	-0-	170	2		Y	-0-		40
08	1240 N	202	-0-	-1038	-0-	161	2	41 9	Y	37		77

MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 13516			PERF.11274 - 13281
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3 9	Y	3		130
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-		130
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	188	2	24 9	Y	22		152
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1	100 1	53
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6 9	Y	5		58
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		Y	-0-		58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13471
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1426 N	912	-0-	-514	-0-	899 2	13 9	Y	12	12	8			57
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1136 2	2 9	Y	2					59
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1533 2	211 9	Y	192	103	1	10	8	138
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1410 2	46 9	Y	42	117	1	11	8	52
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-					52
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1884 2	45 9	Y	41		5	8		88

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10954	-	12811
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	1320 2	14 9	Y	13	104	1	2	8	40
04	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118 2		Y	-0-					40
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-					40
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513 2	17 9	Y	15					55
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1967 2	11 9	Y	10					65
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888 2	22 9	Y	20		5	8		80

PEAK WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11068	-	12382
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11010	-	12764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					77

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	11246	-	13466
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4317 2	75 9	Y	68	75	1	26	8	50
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4205 2	32 9	Y	29					79
05	4154 X	3671	-0-	-483	-0-	3632 2	39 9	Y	35	25	8			89
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3211 2	83 9	Y	75	66	1	20	8	78
07	4743 X	2829	-0-	-1914	-0-	2768 2	61 9	Y	55	66	1	13	8	54
08	4402 X	2835	-0-	-1567	-0-	2796 2	39 9	Y	35	8	8			81

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	11351	-	13238
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-					50
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-					50
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-					50
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-					50
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-					50
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-					50

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	10974	-	12667
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	7			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
PEAK BOURASSA		WELL #: 1207		RRCID -> 230444		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		97
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		97
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		97
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		97
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	Y	-0-		97
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2	Y	-0-		97

RAMP ET AL		WELL #: 5023		RRCID -> 230741		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334		
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3 9 N	3		68
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1 9 N	1		69
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9 9 N	8		77
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		77
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	2	12 9 N	11		88
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1609	2	34 9 N	31		119

RAMP		WELL #: 2050		RRCID -> 230907		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357		
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	463	2	20 9 N	18		145
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	454	2	40 9 N	36		181
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	483	2	18 9 N	16		197
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	420	2	6 9 N	5		202
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	399	2	6 9 N	5		207
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	479	2	7 9 N	6		213

WALKER 52		WELL #: 4		RRCID -> 230927		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377		
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2 9 N	2	1 8	175
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4 9 N	4		179
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1 9 N	1		180
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	2	15 9 N	14		194
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8 9 N	7		201
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26 9 N	24		225

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351A		RRCID -> 230946		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #: 5060A		RRCID -> 230967		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 7	-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990		
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21 9 Y	19		65
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11 9 Y	10		75
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19 9 Y	17		92
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20 9 Y	18		110
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9 9 Y	8		118
08	2077 N	1129	-0-	-948	-0-	1123	2	6 9 Y	5	83 1	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HELTON				WELL #: 1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1546 2	70 9	Y	64	57 1	33 8	44	
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1657 2	33 9	Y	30			74	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1719 2	54 9	Y	49	58 1	28 8	37	
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1827 2	80 9	Y	73	56 1	28 8	26	
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1804 2	63 9	Y	57	20 8		63	
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1911 2	64 9	Y	58	85 1	11 8	25	

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540	
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1529 2	45 9	Y	41	21 8		143	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1033 2	56 9	Y	51	94 1		100	
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2172 2	151 9	Y	137	97 1	30 8	110	
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2186 2	128 9	Y	116	25 8		201	
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2874 2	62 9	Y	56	137 1		120	
*08	3100 N	3166	-0-	66	66	3054 2	112 9	Y	102	10 8		212	

DEREK 12				WELL #: 3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			133	
04	300 N	214	-0-	-86	-0-	214 2		N	-0-			133	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			133	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			133	
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			133	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			133	

HELTON				WELL #: 1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880	
03	744 N	465	-0-	-279	-0-	456 2	9 9	Y	8	15 1		11	
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	389 2	4 9	Y	4			15	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6 9	Y	5	12 1		8	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572 2	11 9	Y	10	12 1		6	
07	403 N	267	-0-	-136	-0-	261 2	6 9	Y	5			11	
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	663 2	13 9	Y	12	17 1		6	

WALSER				WELL #: 1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	

WALSER				WELL #: 730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837	
03	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1013 2	31 9	Y	28	3 8		190	
04	1470 N	948	-0-	-522	-0-	919 2	29 9	Y	26	91 1		125	
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1107 2	46 9	Y	42	88 1	3 8	76	
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1238 2	32 9	Y	29			105	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1248 2	28 9	Y	25			130	
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1874 2	31 9	Y	28	91 1	5 8	62	

MEEK				WELL #: 1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438	
03	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1255 2	47 9	N	43	13 8		247	
04	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1216 2	31 9	N	28			275	
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1192 2	28 9	N	25	192 1	8 8	100	
06	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	1089 2	10 9	N	9	6 8		103	
07	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	1013 2	6 9	N	5			108	
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1309 2	33 9	N	30	5 8		133	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11200 - 12681
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492 - 13513
03	3792 X	755	-0-	-3037	-0-	747	2	8 9	Y	7	7 8	57
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6 9	Y	5		62
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		62
06	T. A.	446	-0-	446	446	446	2		Y	-0-		62
07	T. A.	273	-0-	273	719	273	2		Y	-0-		62
08	T. A.	305	-0-	305	1024	251	2	54 9	Y	49	1 8	110
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446 - 13538
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1957	2	152 9	Y	138	103 1	82
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	842	2	55 9	Y	50		132
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		132
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	732	2	54 9	Y	49	11 8	170
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3 9	Y	3		173
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1451	2	21 9	Y	19	5 8	187
SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11512 - 12363
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2897	2	113 9	N	103		298
04	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2669	2	102 9	N	93	194 1	197
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2658	2	88 9	N	80		277
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2546	2	83 9	N	75	194 1	158
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2617	2	61 9	N	55		213
*08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2792	2	69 9	N	63	190 1	86
HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.	12078 - 13276
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1399	2	75 9	Y	68	57 1	49
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	2	31 9	Y	28		77
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28 9	Y	25	14 8	88
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1385	2	75 9	Y	68	65 1	77
07	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1397	2	57 9	Y	52	65 1	55
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629	2	35 9	Y	32	6 8	81
DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	11037 - 13498
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1456	2	73 9	N	66	197 1	87
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1344	2	86 9	N	78		165
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1319	2	81 9	N	74	11 8	228
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1465	2	91 9	N	83	195 1	105
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1499	2	72 9	N	65		170
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1440	2	73 9	N	66	190 1	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	- 12691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	- 13346			
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	Y	24	11	8		65
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	Y	15				80
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-				80
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-				80
07	1829 N	1214	-0-	-615	-0-	1214	2			Y	-0-				80
08	1519 N	1095	-0-	-424	-0-	1095	2			Y	-0-				80

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254	- 13569			
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28	28	8		140
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	106	1		36
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2791	2	13	9	Y	12	7	8		41
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-				41
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3				44
*08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2589	2	107	9	Y	97	2	8		139

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463	- 13587			
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1745	2	36	9	Y	33	33	8		120
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	416	2	1	9	Y	1	91	1		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8		30
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262	- 13272			
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1559	2	47	9	N	43	21	8		340
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	N	23	198	1		165
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1772	2	36	9	N	33	8	8		190
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1884	2	54	9	N	49	11	8		228
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1784	2	35	9	N	32				260
08	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1567	2	31	9	N	28	194	1	4 8	90

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280	- 13509			
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1308	2	46	9	Y	42	25	8		169
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	2	22	9	Y	20				189
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	850	2	51	9	Y	46	113	1	2 8	120
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-				120
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2472	2	31	9	Y	28				148
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1859	2	47	9	Y	43	3	8		188

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504			
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				29
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-				29
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				29
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-				29
07	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-				29
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-				29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	3100 N	17796	-0-	14696	30749	17000	2	796	9	Y	724	506	1	220	8	120
04	3000 N	14228	-0-	11228	41977	13801	2	427	9	Y	388	404	1			104
05	3100 N	12232	-0-	9132	51109	11791	2	441	9	Y	401	304	1	105	8	96
06	61437 X	10328	-0-	-51109	-0-	10038	2	290	9	Y	264	239	1	90	8	31
07	14322 X	9686	-0-	-4636	-0-	9542	2	144	9	Y	131	69	1			93
08	14322 X	9158	-0-	-5164	-0-	9063	2	95	9	Y	86	70	1	16	8	93

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727				
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	496	2	14	9	N	13					106
04	600 N	437	-0-	-163	-0-	423	2	14	9	N	13					119
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	N	11					130
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					143
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	568	2	20	9	N	18	39	1			122
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1	9	N	1					123

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960				
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	N	19					164
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3149	2	48	9	N	44					208
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18					226
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3258	2	22	9	N	20	188	1			58
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	2	11	9	N	10					68
*08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10					78

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790				
03	3100 N	3067	-0-	-33	88	3058	2	9	9	N	8					185
04	2366 N	2278	-0-	-88	-0-	2265	2	13	9	N	12					197
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2041	2	24	9	N	22	1	8			218
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1758	2	48	9	N	44	195	1			67
07	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1736	2	11	9	N	10					77
*08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	N	7	1	8			83

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250				
03	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	17109	2	686	9	Y	624	403	1	221	8	96
04	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14525	2	334	9	Y	304	318	1			82
05	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	12876	2	382	9	Y	347	241	1	112	8	76
06	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11247	2	287	9	Y	261	211	1	97	8	29
07	14694 X	9968	-0-	-4726	-0-	9828	2	140	9	Y	127	66	1			90
08	14694 X	13283	-0-	-1411	-0-	13174	2	109	9	Y	99	68	1	22	8	99

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	6				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1724	2	46	9	Y	42	14	8	197	
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	Y	22			219	
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1565	2	41	9	Y	37	179	1	4	73
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	4	8	102	
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1467	2	35	9	Y	32			134	
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1798	2	29	9	Y	26	1	8	159	

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614																
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1908	2	179	9	Y	163	87	1	119	42
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	Y	15			57	
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1185	2	157	9	Y	143	93	1	72	35
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1658	2	113	9	Y	103	78	8	60	
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	2	28	9	Y	25			85	
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	2	65	9	Y	59	25	8	119	

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820																
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	8	218	
04	2010	N	991	-0-	-1019	-0-	991	2			N	-0-			218	
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	183	1	35	
06	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1948	2	3	9	N	3			38	
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			38	
08	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	1866	2	7	9	N	6			44	

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852																
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	N	11			73	
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	N	9			82	
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6			88	
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	2			N	-0-			88	
07	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-			88	
08	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-			88	

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373																
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3			17	
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2			19	
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	16	1	7	
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3			10	
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3			13	
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3			16	

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086																
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1156	2	15	9	N	14	1	8	46	
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1137	2	17	9	N	15			61	
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1150	2	28	9	N	25			86	
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1105	2	23	9	N	21			107	
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1151	2	54	9	N	49			156	
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1127	2	11	9	N	10	90	1	76	

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
HELTON				WELL #: 1260A	RRCID -> 239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PEAK WALSER				WELL #: 1529	RRCID -> 239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000
03	3162 X	2632	-0-	-530	-0-	2582	2	50	9	Y	162
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2875	2	150	9	Y	107
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3028	2	165	9	Y	154
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2874	2	201	9	Y	232
07	3131 X	2937	-0-	-194	-0-	2788	2	149	9	Y	251
08	3193 X	2716	-0-	-477	-0-	2585	2	131	9	Y	164

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID -> 239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1015	2	120	9	Y	113
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1088	2	62	9	Y	91
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1328	2	47	9	Y	123
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	940	2	42	9	Y	76
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	6
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	9

MEEK				WELL #: 4045	RRCID -> 241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352
03	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1945	2	8	9	Y	130
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	130
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1826	2	23	9	Y	151
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	Y	53
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	Y	61
08	1860 N	1240	-0-	-620	-0-	1240	2			Y	61

CROWNCOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2705	2	34	9	Y	125
04	2460 X	2446	-0-	-14	-0-	2417	2	29	9	Y	54
05	2542 X	2517	-0-	-25	-0-	2488	2	29	9	Y	78
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2351	2	35	9	Y	108
07	2449 X	2333	-0-	-116	-0-	2304	2	29	9	Y	134
08	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	2210	2	14	9	Y	49

PEAK BOURASSA				WELL #: 1607	RRCID -> 241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11257	- 12950
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018 - P/A 03/09/18											

DODD				WELL #: 1046	RRCID -> 241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2661	2	53	9	N	144
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2445	2	42	9	N	182
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2540	2	25	9	N	200
06	2580 N	2513	-0-	-67	-0-	2480	2	33	9	N	223
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	254
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2864	2	28	9	N	80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525						
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1942	2	28	9	N	25	1	8		212
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1824	2	53	9	N	48	192	1		68
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	N	30				98
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	N	25				123
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1807	2	28	9	N	25				148
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40	9	N	36				184

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914						
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	N	26	1	8		187
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				187
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				187
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8		187
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1528	2	22	9	N	20				207
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				207

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772						
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4067	2	47	9	N	43	195	1		90
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4266	2	17	9	N	15				105
05	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3947	2	12	9	N	11	1	8		115
06	4050 X	3833	-0-	-217	-0-	3823	2	10	9	N	9	1	8		123
07	4433 X	3819	-0-	-614	-0-	3806	2	13	9	N	12				135
08	4433 X	3337	-0-	-1096	-0-	3317	2	20	9	N	18	3	8		150

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID -> 242146		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889						
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4				182
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11	9	N	10				192
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	512	2	18	9	N	16				208
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	N	12				220
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	N	22				242
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	675	2	25	9	N	23	193	1		72

RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905						
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	N	4				102
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	N	6				108
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2				110
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	N	4				114
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	2	3	9	N	3				117
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1538	2	51	9	N	46				163

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026						
03	3100 N	3775	-0-	675	675	3773	2	2	9	N	2				205
04	3000 N	2421	-0-	-579	96	2421	2			N	-0-				205
05	2367 N	2271	-0-	-96	-0-	2258	2	13	9	N	12	177	1		40
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2269	2	20	9	N	18				58
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-				58
08	2046 X	1998	-0-	-48	-0-	1959	2	39	9	N	35				93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC WALKER		//CONT.// //CONT.//	13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796 - 12924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2042 2	26 9	N	24	1 8		270
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-	194 1		76
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			76
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2254 2	2 9	N	2			78
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2448 2	22 9	N	20			98
*08		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2080 2	21 9	N	19			117

MEEK		WELL #:	1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242		
03		2356 N	2221	-0-	-135	-0-	2187 2	34 9	N	31	9 8		150
04		1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1865 2	19 9	N	17			167
05		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2086 2	39 9	N	35	7 8		195
06		2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1832 2	32 9	N	29	6 8		218
07		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1833 2	32 9	N	29			247
*08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2359 2	36 9	N	33	191 1	2 8	87

CHUMBLEY		WELL #:	3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582		
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 2	3 9	Y	3			168
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	440 2	2 9	Y	2			170
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	521 2	7 9	Y	6			176
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	477 2	3 9	Y	3			179
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9	Y	1			180
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462 2	6 9	Y	5			185

SHELL FEE 57		WELL #:	5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492 - 12948		
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			203
04		1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1450 2	31 9	N	28	194 1		37
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1283 2	9 9	N	8			45
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1394 2	20 9	N	18			63
07		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1411 2	14 9	N	13			76
*08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351 2	14 9	N	13			89

WALKER 29		WELL #:	5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967 - 13143		
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 2	3 9	N	3			131
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			131
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			131
06		960 N	760	-0-	-200	-0-	754 2	6 9	N	5			136
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	803 2	3 9	N	3			139
*08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	935 2	29 9	N	26			165

DONALDSON		WELL #:	1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020 - 12759		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WALKER RANCH 10		WELL #:	3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11052 - 12865		
03		3100 N	3442	-0-	342	342	3430 2	12 9	N	11			136
04		2424 N	2082	-0-	-342	-0-	2076 2	6 9	N	5			141
05		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-			141
06		2610 X	1981	-0-	-629	-0-	1931 2	50 9	N	45			186
07		2697 X	2100	-0-	-597	-0-	2057 2	43 9	N	39	185 1		40
08		2697 X	2068	-0-	-629	-0-	2068 2		N	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK WALSER				WELL #: 1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	111104 - 12922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 6	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAMP				WELL #: 1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11016 - 12880	
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9 9	N	8	2 8	214	
04	900 N	601	-0-	-299	-0-	601	2		N	-0-		214	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1 9	N	1	187 1	28	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		28	
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		28	
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4 9	N	4		32	

WALKER				WELL #: 9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968 - 12294	
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1 9	N	1	1 8	104	
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2		N	-0-		104	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1041	2	88 9	N	80		184	
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1080	2	30 9	N	27	184 1	27	
07	1147 N	977	-0-	-170	-0-	974	2	3 9	N	3		30	
08	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1031	2	25 9	N	23		53	

RAMP				WELL #: 1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 12998	
03	2294 X	2047	-0-	-247	-0-	2046	2	1 9	N	1	1 8	90	
04	2220 X	1433	-0-	-787	-0-	1433	2		N	-0-		90	
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-		90	
06	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	1940	2		N	-0-		90	
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2460	2	32 9	N	29		119	
08	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2		N	-0-		119	

WALKER 52				WELL #: 13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11052 - 13048	
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3185	2	53 9	N	48	1 8	182	
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3034	2	36 9	N	33		215	
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2667	2	42 9	N	38		253	
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2797	2	54 9	N	49	190 1	112	
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15 9	N	14		126	
*08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-		126	

DODD				WELL #: 8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488 - 13470	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		58	
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58 6	-0-	

RAMP				WELL #: 1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120 - 13078	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		70	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		70	
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		70	
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		70	
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2		N	-0-		70	
08	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2		N	-0-		70	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 1923		RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2179	2	29	9	N	26	188	1	1 8	68
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	N	11				79
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2229	2	68	9	N	62				141
06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2270	2	26	9	N	24				165
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2401	2	66	9	N	60				225
*08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2435	2	52	9	N	47	186	1		86

RAMP		WELL #: 1350		RRCID ->		246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490			
03	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2219	2	12	9	N	11				132
04	2280 N	2031	-0-	-249	-0-	2020	2	11	9	N	10				142
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2136	2	20	9	N	18				160
06	2160 N	1835	-0-	-325	-0-	1816	2	19	9	N	17				177
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2095	2	50	9	N	45				222
08	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2105	2	13	9	N	12	181	1		53

RAMP 30		WELL #: 8		RRCID ->		246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099			
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1899	2	59	9	N	54	194	1		60
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16				76
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1911	2	45	9	N	41				117
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8				125
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1756	2	25	9	N	23				148
*08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15				163

DEREK 12		WELL #: 7		RRCID ->		246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249			
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				36
04	1230 N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-				36
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				36
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				36
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				36
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-				36

WALKER		WELL #: 1111		RRCID ->		246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755			
03	1674 N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2			N	-0-				29
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				29
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1520	2	44	9	N	40				69
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				69
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-				69
*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-				69

BUCKTHAL		WELL #: 2116		RRCID ->		246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724			
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	N	9	1	8		145
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	2	17	9	N	15				160
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8		160
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1143	2	20	9	N	18				178
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15				193
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	2	19	9	N	17				210

PEAK BOURASSA		WELL #: 1507		RRCID ->		247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012			
03	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	2063	2	6	9	N	5				158
04	2880 X	2077	-0-	-803	-0-	2060	2	17	9	N	15				173
05	2976 X	2140	-0-	-836	-0-	2094	2	46	9	N	42	2	8		213
06	2010 X	1982	-0-	-28	-0-	1908	2	74	9	N	67	192	1	3 8	85
07	2139 X	1818	-0-	-321	-0-	1808	2	10	9	N	9				94
08	2139 X	1941	-0-	-198	-0-	1924	2	17	9	N	15	5	8		104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 8018		RRCID -> 247548	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 13176	PERF.11127	- 13097							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 12985			PERF.10982 - 12879					
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					65
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13					78
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15	1	8			92
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	18	9	N	16	1	8			107
07	434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	403	2	12	9	N	11					118
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	18	9	N	16	2	8			132

DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13750			PERF.11587 - 13627					
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	80	9	N	73	199	1	18	8	118
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55					173
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	43	9	N	39	12	8			200
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	72	9	N	65	12	8			253
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27	197	1			83
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	N	65	5	8			143

DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760			PERF.11564 - 13457					
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	2	77	9	N	70	21	8			128
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	39	9	N	35					163
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2	31	9	N	28	15	8			176
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2	28	9	N	25	13	8			188
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	2	44	9	N	40					228
*08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	44	9	N	40	5	8			263

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060			PERF.10888 - 12574					
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	1	8			169
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	40	9	Y	36	177	1			28
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2	20	9	Y	18					46
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	Y	13	1	8			58
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	15	9	Y	14					72
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	Y	13					85

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11064 - 12789					
03	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	-0-	2106	2	14	9	N	13	1	8			134
04	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11					145
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					147
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1					148
07	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	-0-	1915	2	41	9	N	37	165	1			20
08	1922 N	1551	-0-	-371	-0-	-0-	1539	2	12	9	N	11					31

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 13239			PERF.11016 - 12775					
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16					183
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1					184
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					184
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	N	2					186
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2	106	9	N	96	189	1			93
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	21	9	N	19					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6		-0-	

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604							
03	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1407	2	70	9	Y	64	108	1	16	8	45
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18					63
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1161	2	91	9	Y	83	101	1	8	8	37
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1230	2	41	9	Y	37	7	8			67
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1480	2	29	9	Y	26					93
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1567	2	43	9	Y	39	2	8			130

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982							
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					80
04	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					80
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					80
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					80
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					80
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					80

COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002							
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10	1	8			159
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1024	2	28	9	N	25					184
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	N	9					193
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1055	2	8	9	N	7					200
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1057	2	2	9	N	2					202
08	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1068	2	4	9	N	4					206

COURTNEY		WELL #: 1131		RRCID -> 251735		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921							
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	N	16	149	1	1	8	38
04	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1379	2	11	9	N	10					48
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10					58
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	2	10	9	N	9					67
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	N	13					80
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	N	13					93

RW		WELL #: 1009		RRCID -> 251992		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315							
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-					-0-

CROWNOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 252023		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833							
03	3100 N	3212	-0-	112	-0-	184	3178	2	34	9	Y	31				120
04	3000 N	3237	-0-	237	-0-	421	3208	2	29	9	Y	26	93	1		53
05	3100 N	3211	-0-	111	-0-	532	3181	2	30	9	Y	27	3	8		77
06	3600 X	3068	-0-	-532	-0-	3032	2	36	9	Y	33	3	8			107
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3197	2	29	9	Y	26					133
08	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	3109	2	18	9	Y	16	93	1	7	8	49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RW EAST		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13187		PERF.11197 - 13015					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7				70
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11				81
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9				90
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	571	2	9	9	N	8				98
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	595	2	24	9	N	22				120
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	569	2	15	9	N	14	106	1		28

RAMP				WELL #: 8025		RRCID -> 252857		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11168 - 12540			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

JOHNSON, LA				WELL #: 1059A		RRCID -> 253517		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11239 - 13296			
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2157	2	51	9	N	46	28	8		109
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	91	1		25
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43	17	8		51
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2407	2	54	9	N	49	14	8		86
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2168	2	24	9	N	22				108
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15	84	1	4 8	35

GEORGE				WELL #: 408H		RRCID -> 260332		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11478		PERF.11535 - 15529			
03	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11176	2	179	9	N	163	199	1		245
04	10710 X	10542	-0-	-168	-0-	10412	2	130	9	N	118	195	1		168
05	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10775	2	166	9	N	151	4	8		315
06	10980 X	10129	-0-	-851	-0-	9977	2	152	9	N	138	201	1	4 8	248
07	11346 X	10151	-0-	-1195	-0-	10006	2	145	9	N	132	193	1		187
08	11346 X	9770	-0-	-1576	-0-	9632	2	138	9	N	125	11	8		301

WALKER				WELL #: 1101H		RRCID -> 261020		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11280 - 14819			
03	7347 X	6859	-0-	-488	-0-	6820	2	39	9	N	35	7	8		324
04	7110 X	6825	-0-	-285	-0-	6728	2	97	9	N	88	195	1		217
05	7285 X	6882	-0-	-403	-0-	6777	2	105	9	N	95				312
06	7050 X	5870	-0-	-1180	-0-	5745	2	125	9	N	114	192	1	2 8	232
07	7192 X	5466	-0-	-1726	-0-	5343	2	123	9	N	112				344
08	7068 X	6169	-0-	-899	-0-	6077	2	92	9	N	84	183	1		245

RW				WELL #: 0902H		RRCID -> 261022		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 11210		PERF.11594 - 15315			
03	7812 X	7211	-0-	-601	-0-	7079	2	132	9	N	120	4	8		323
04	7470 X	6800	-0-	-670	-0-	6727	2	73	9	N	66	196	1		193
05	7564 X	6807	-0-	-757	-0-	6688	2	119	9	N	108				301
06	7140 X	6263	-0-	-877	-0-	6220	2	43	9	N	39	193	1	1 8	146
07	7223 X	6630	-0-	-593	-0-	6551	2	79	9	N	72				218
08	7223 X	6567	-0-	-656	-0-	6522	2	45	9	N	41				259

DEREK 12				WELL #: 1012H		RRCID -> 261771		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11470 - 15471			
03	4557 X	2789	-0-	-1768	-0-	2679	2	110	9	N	100	2	8		235
04	3270 X	2254	-0-	-1016	-0-	2243	2	11	9	N	10				245
05	3286 X	2667	-0-	-619	-0-	2667	2			N	-0-				245
06	2880 X	1551	-0-	-1329	-0-	1551	2			N	-0-				245
07	2790 X	1351	-0-	-1439	-0-	1351	2			N	-0-				245
08	2790 X	941	-0-	-1849	-0-	941	2			N	-0-				245

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 3008H		RRCID -> 262192		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 11264		PERF.11325 - 15533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	-0-	8527	2	119	9	N	108	5	8	268
04	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	-0-	8129	2	100	9	N	91	196	1	163
05	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	-0-	8378	2	165	9	N	150	189	1	124
06	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	-0-	8092	2	80	9	N	73	1	8	196
07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	-0-	8291	2	112	9	N	102	181	1	117
*08	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	-0-	8015	2	106	9	N	96			213

PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11207		PERF.11490 - 15081					
03	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	-0-	8988	2	179	9	N	163	196	1	205
04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	-0-	8244	2	167	9	N	152	180	1	177
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	-0-	7674	2	55	9	N	50			227
06	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	-0-	8068	2	53	9	N	48	2	8	273
07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	7888	2	127	9	N	115	193	1	195
*08	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	-0-	8018	2	100	9	N	91	186	1	100

COURTNEY		WELL #: 131H		RRCID -> 262615		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11370 - 15578					
03	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	-0-	8528	2	119	9	N	108	195	1	147
04	8340 X	8154	-0-	-186	-0-	-0-	8063	2	91	9	N	83			230
05	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	-0-	8684	2	129	9	N	117	195	1	152
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	-0-	8375	2	94	9	N	85	183	1	53
07	8618 X	8563	-0-	-55	-0-	-0-	8394	2	169	9	N	154			207
*08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	-0-	8673	2	127	9	N	115	197	1	125

GEORGE		WELL #: 508H		RRCID -> 262626		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 11471		PERF.11560 - 14505					
03	6045 X	5277	-0-	-768	-0-	-0-	5179	2	98	9	N	89			302
04	5880 X	4782	-0-	-1098	-0-	-0-	4709	2	73	9	N	66	196	1	172
05	6076 X	5282	-0-	-794	-0-	-0-	5218	2	64	9	N	58	3	8	227
06	5880 X	5541	-0-	-339	-0-	-0-	5423	2	118	9	N	107	198	1	132
07	5549 X	5012	-0-	-537	-0-	-0-	4948	2	64	9	N	58		4	190
08	5270 X	4776	-0-	-494	-0-	-0-	4662	2	114	9	N	104	8	8	286

SHELL FEE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 262686		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11185 - 13585					
03	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	-0-	1748	2	65	9	N	59	196	1	50
04	1830 N	1633	-0-	-197	-0-	-0-	1588	2	45	9	N	41			91
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2	26	9	N	24			115
06	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25			140
07	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8			148
08	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	-0-	1540	2	25	9	N	23			171

RW		WELL #: 309H		RRCID -> 262717		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11400 - 15347					
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	-0-	5051	2	108	9	N	98	3	8	193
04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	-0-	4724	2	63	9	N	57	195	1	55
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	-0-	4956	2	107	9	N	97			152
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	4945	2	125	9	N	114	195	1	70
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	-0-	4909	2	52	9	N	47		1	117
*08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-0-	4792	2	116	9	N	105			222

SHELL FEE 57		WELL #: 2H		RRCID -> 262889		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 11531		PERF.12060 - 14893					
03	7099 X	6813	-0-	-286	-0-	-0-	6693	2	120	9	N	109			235
04	6870 X	6529	-0-	-341	-0-	-0-	6399	2	130	9	N	118	195	1	158
05	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	-0-	6554	2	120	9	N	109	189	1	78
06	6600 X	6150	-0-	-450	-0-	-0-	6142	2	8	9	N	7			85
07	6820 X	6140	-0-	-680	-0-	-0-	6131	2	9	9	N	8			93
08	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	-0-	6375	2	191	9	N	174			267

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
RAMP WALKER		WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560	- 15371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT				
03	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	13102	2	222	9	N	202	198	1	12	8	247
04	12600 X	11322	-0-	-1278	-0-	11128	2	194	9	N	176	190	1			233
05	13020 X	12170	-0-	-850	-0-	12034	2	136	9	N	124	195	1			162
06	12600 X	10669	-0-	-1931	-0-	10516	2	153	9	N	139	4	8			297
07	13020 X	11147	-0-	-1873	-0-	11008	2	139	9	N	126	195	1			228
08	13020 X	10816	-0-	-2204	-0-	10674	2	142	9	N	129	190	1			167

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11983	- 16175				
03	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	15594	2	479	9	N	435	384	1	22	8	279
04	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	14934	2	425	9	N	386	387	1			278
05	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	15391	2	425	9	N	386	386	1			278
06	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	14964	2	383	9	N	348	389	1	5	8	232
07	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15216	2	396	9	N	360	392	1			200
*08	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	15837	2	371	9	N	337	195	1	2	8	340

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034	- 16222				
03	24893 X	24330	-0-	-563	-0-	23974	2	356	9	N	324	194	1			305
04	23940 X	23664	-0-	-276	-0-	23361	2	303	9	N	275	387	1			193
05	24738 X	23651	-0-	-1087	-0-	23339	2	312	9	N	284	187	1			290
06	23730 X	22244	-0-	-1486	-0-	21972	2	272	9	N	247	386	1	3	8	148
07	24521 X	22187	-0-	-2334	-0-	21914	2	273	9	N	248	195	1			201
08	24459 X	23909	-0-	-550	-0-	23624	2	285	9	N	259	195	1			265

PEAK BOURASSA		WELL #:		1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.11400	- 16132				
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8560	2	97	9	N	88	195	1			60
04	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9757	2	105	9	N	95					155
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	10967	2	118	9	N	107	42	8			220
06	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11562	2	176	9	N	160	199	1	41	8	140
07	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	11979	2	90	9	N	82					222
*08	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12135	2	136	9	N	124	70	8			276

PEAK BOURASSA		WELL #:		186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11400	- 15749				
03	17081 X	16070	-0-	-1011	-0-	15886	2	184	9	N	167	197	1			202
04	16530 X	15645	-0-	-885	-0-	15506	2	139	9	N	126	90	1			238
05	16523 X	15269	-0-	-1254	-0-	15063	2	206	9	N	187	190	1	20	8	215
06	15540 X	14058	-0-	-1482	-0-	13897	2	161	9	N	146	198	1	21	8	142
07	16182 X	14033	-0-	-2149	-0-	13898	2	135	9	N	123					265
08	16182 X	14721	-0-	-1461	-0-	14508	2	213	9	N	194	196	1	48	8	215

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619	- 16222				
03	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	3651	2	92	9	N	84	11	8			209
04	3840 X	3239	-0-	-601	-0-	3132	2	107	9	N	97	184	1			122
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3897	2	125	9	N	114					236
06	3870 X	3813	-0-	-57	-0-	3702	2	111	9	N	101	181	1	3	8	153
07	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3706	2	102	9	N	93					246
08	4030 X	3748	-0-	-282	-0-	3651	2	97	9	N	88	182	1			152

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835				
03	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8767	2	102	9	N	93	183	1	13	8	96
04	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8897	2	81	9	N	74					170
05	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9267	2	98	9	N	89	183	1			76
06	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8899	2	84	9	N	76	4	8			148
07	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8982	2	73	9	N	66					214
*08	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8443	2	81	9	N	74	174	1			114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	16368 X	13569	-0-	-2799	-0-	13327	2	242	9	N	220	195	1	6	8	249
04	15660 X	12637	-0-	-3023	-0-	12400	2	237	9	N	215	190	1			274
05	15221 X	12399	-0-	-2822	-0-	12187	2	212	9	N	193	190	1	1	8	276
06	14130 X	11860	-0-	-2270	-0-	11665	2	195	9	N	177	187	1	4	8	262
07	13950 X	12006	-0-	-1944	-0-	11812	2	194	9	N	176	189	1			249
08	13578 X	12070	-0-	-1508	-0-	11880	2	190	9	N	173	192	1	1	8	229

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234			
03	8866 X	8616	-0-	-250	-0-	8544	2	72	9	N	65	189	1	13	8	123
04	8520 X	8322	-0-	-198	-0-	8277	2	45	9	N	41					164
05	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9040	2	91	9	N	83					247
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8917	2	62	9	N	56	188	1	6	8	109
07	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9062	2	28	9	N	25					134
08	9145 X	8872	-0-	-273	-0-	8815	2	57	9	N	52					186

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596			
03	13795 X	12247	-0-	-1548	-0-	12037	2	210	9	N	191	195	1	1	8	208
04	12870 X	11300	-0-	-1570	-0-	11124	2	176	9	N	160	192	1			176
05	12834 X	11773	-0-	-1061	-0-	11577	2	196	9	N	178	191	1			163
06	12420 X	11298	-0-	-1122	-0-	11130	2	168	9	N	153	181	1			135
07	12245 X	11376	-0-	-869	-0-	11222	2	154	9	N	140					275
08	12245 X	11112	-0-	-1133	-0-	10961	2	151	9	N	137	185	1			227

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093			
03	22816 X	19779	-0-	-3037	-0-	19507	2	272	9	N	247	345	1	23	8	102
04	21690 X	19511	-0-	-2179	-0-	19318	2	193	9	N	175					277
05	21204 X	19953	-0-	-1251	-0-	19681	2	272	9	N	247	185	1	1	8	338
06	20520 X	19066	-0-	-1454	-0-	18751	2	315	9	N	286	355	1	5	8	264
07	20150 X	19590	-0-	-560	-0-	19326	2	264	9	N	240	364	1			140
08	20150 X	19314	-0-	-836	-0-	19076	2	238	9	N	216	166	1			190

BUCKTHAL		WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124			
03	17949 X	13628	-0-	-4321	-0-	13312	2	316	9	N	287	195	1	20	8	330
04	17370 X	12116	-0-	-5254	-0-	11831	2	285	9	N	259	376	1			213
05	15686 X	12588	-0-	-3098	-0-	12312	2	276	9	N	251	195	1	1	8	268
06	13740 X	11982	-0-	-1758	-0-	11723	2	259	9	N	235	190	1	3	8	310
07	14012 X	12886	-0-	-1126	-0-	12643	2	243	9	N	221	197	1			334
*08	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	13673	2	250	9	N	227	194	1	2	8	365

SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059			
03	4867 X	4258	-0-	-609	-0-	4190	2	68	9	N	62	8	8			232
04	4050 X	3512	-0-	-538	-0-	3415	2	97	9	N	88	178	1			142
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4292	2	91	9	N	83					225
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4253	2	59	9	N	54	2	8			277
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4279	2	107	9	N	97	170	1			204
08	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	3753	2	106	9	N	96					300

FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373			
03	4123 X	3369	-0-	-754	-0-	3351	2	18	9	N	16					123
04	3570 X	3097	-0-	-473	-0-	3056	2	41	9	N	37					160
05	3627 X	3150	-0-	-477	-0-	3129	2	21	9	N	19	1	8			178
06	3510 X	3049	-0-	-461	-0-	3020	2	29	9	N	26					204
07	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3144	2	28	9	N	25					229
08	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3136	2	41	9	N	37	176	1			90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC SHELL FEE 45		//CONT.// //CONT.//		13147 285 491579	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
RAMP 30		WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	11385	-		13922		
03	18569 X	14394	-0-	-4175	-0-	14206	2	188	9	N	171	400	1	12	8		96
04	17070 X	13405	-0-	-3665	-0-	13189	2	216	9	N	196						292
05	16554 X	13444	-0-	-3110	-0-	13227	2	217	9	N	197	383	1				106
06	15180 X	12520	-0-	-2660	-0-	12324	2	196	9	N	178	193	1	3	8		88
07	15128 X	12366	-0-	-2762	-0-	12146	2	220	9	N	200	154	1				134
08	14384 X	11874	-0-	-2510	-0-	11695	2	179	9	N	163	193	1				104
AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11750	-		13179		
03	3100 N	12656	-0-	9556	9556	12413	2	243	9	N	221	195	1				84
04	3000 N	10302	-0-	7302	16858	10128	2	174	9	N	158						242
05	3100 N	9946	-0-	6846	23704	9756	2	190	9	N	173	184	1	44	8		187
06	31795 X	8091	-0-	-23704	-0-	7933	2	158	9	N	144	181	1	39	8		111
07	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7318	2	145	9	N	132	35	8				208
*08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7455	2	171	9	N	155	76	8				287
RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	11614	-		15900		
03	20057 X	16144	-0-	-3913	-0-	15805	2	339	9	N	308	199	1	12	8		210
04	18240 X	15029	-0-	-3211	-0-	14671	2	358	9	N	325	378	1				157
05	17887 X	14872	-0-	-3015	-0-	14505	2	367	9	N	334	197	1				294
06	16650 X	14106	-0-	-2544	-0-	13768	2	338	9	N	307	385	1	3	8		213
07	16492 X	14214	-0-	-2278	-0-	13874	2	340	9	N	309	190	1				332
08	16151 X	13782	-0-	-2369	-0-	13538	2	244	9	N	222	192	1				362
RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11758	-		16154		
03	60791 X	45751	-0-	-15040	-0-	45114	2	637	9	N	579	391	1	44	8		414
04	58410 X	41897	-0-	-16513	-0-	41338	2	559	9	N	508	599	1				323
05	55428 X	41469	-0-	-13959	-0-	40957	2	512	9	N	465	587	1				201
06	49740 X	38465	-0-	-11275	-0-	37974	2	491	9	N	446	390	1	10	8		247
07	48360 X	37543	-0-	-10817	-0-	37130	2	413	9	N	375	386	1				236
08	45756 X	35787	-0-	-9969	-0-	35347	2	440	9	N	400	356	1				280
DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	11654	-		16398		
03	38843 X	26868	-0-	-11975	-0-	26303	2	565	9	N	514	587	1				314
04	37590 X	24719	-0-	-12871	-0-	24192	2	527	9	N	479	584	1				209
05	33139 X	24220	-0-	-8919	-0-	23739	2	481	9	N	437	387	1				259
06	29100 X	22843	-0-	-6257	-0-	22348	2	495	9	N	450	387	1	7	8		315
07	28520 X	22472	-0-	-6048	-0-	22031	2	441	9	N	401	385	1				331
08	26877 X	21737	-0-	-5140	-0-	21315	2	422	9	N	384	379	1				336

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473												
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254298		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10470 - 10520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		PRATER		WELL #: 3		RRCID -> 220359		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11088 - 12856	
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	N	-0-		143	
04	1140	N	927	-0-	-213	-0-	30	1	897	2	N	-0-		143	
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-		143	
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	-0-		143	
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	N	-0-		143	
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-		143	

PRATER		WELL #: 4H		RRCID -> 254494		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 11162		PERF.11512 - 13245					
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	422	2	N	22	174	1	95
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	4			99
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	9			108
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	10			118
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	29	1	433	2	N	8			126
08	651	N	532	-0-	-119	-0-	27	1	492	2	N	12			138

HOOVER "52"		WELL #: 521H		RRCID -> 263237		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11238 - 15150					
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	5			152
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	30	1	1139	2	N	36			188
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	31	1	1154	2	N	27			215
06	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	25	1	964	2	N	19			234
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	29	1	1098	2	N	32			266
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	67	188	1	145

PARNELL 7		WELL #: 1HW		RRCID -> 276223		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11836 - 15797					
03	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	30	1	3010	2	N	33	191	1	92
04	3480	X	2817	-0-	-663	-0-	28	1	2767	2	N	20			112
05	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	30	1	2734	2	N	46			158
06	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	28	1	2610	2	N	40			198
07	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	31	1	2826	2	N	55			253
08	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	31	1	2768	2	N	41	179	1	115

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560								
PARNELL 7				WELL #:	2HW	RRCID -> 276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257 -	15355	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2449 X	2036	-0-	-413	-0-	31 1	2003 2	N	2	190 1		134	
04	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	30 1	1854 2	N	15			149	
05	2046 X	1912	-0-	-134	-0-	31 1	1839 2	N	38			187	
06	1980 N	1977	-0-	-3	-0-	29 1	1897 2	N	46			233	
07	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	31 1	1869 2	N	35			268	
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	31 1	1973 2	N	38	176 1		130	
YARNOLD 42				WELL #:	1HW	RRCID -> 278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 -	15655	
03	8122 X	7032	-0-	-1090	-0-	31 1	6808 2	N	175	194 1		122	
04	7710 X	6648	-0-	-1062	-0-	30 1	6444 2	N	158			280	
05	7595 X	6658	-0-	-937	-0-	30 1	6477 2	N	137	179 1		238	
06	7350 X	6331	-0-	-1019	-0-	30 1	6150 2	N	137	194 1		181	
07	7130 X	6440	-0-	-690	-0-	31 1	6244 2	N	150	193 1		138	
08	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	29 1	5933 2	N	135			273	
OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:	628574	RRCID -> 265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400 -	5960	
BRISCOE SWD				1									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	841419	RRCID -> 065664	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11271 -	11847	
MEEK, G.				1054									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
YEAGER				WELL #:	109	RRCID -> 068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859 -	11483	
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	Y	1	1 8		40	
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	22 1	718 2	Y	1	1 8		40	
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	83 1	1123 2	Y	-0-			40	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	108 1	1194 2	Y	1	1 8		40	
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	112 1	1188 2	Y	1	1 8		40	
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	112 1	1328 2	Y	-0-			40	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
MEEK, J. P.				WELL #:	1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	4660	-	5226	

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FRANCIS				WELL #:	3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267	-	11478	
03	5647 X	707	-0-	-4940	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	2520 X	776	-0-	-1744	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	2604 X	621	-0-	-1983	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	1410 X	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	961 X	404	-0-	-557	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #:	4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301	-	11514	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #:	5058	RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265	-	11480	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	660 N	413	-0-	-247	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #:	6058	RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198	-	11488	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G.				WELL #:	2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282	-	11728	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MEEK, G.				WELL #:	3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256	-	11580	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2018 - P/A 03/01/18

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	910	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	969	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1036	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1132	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	824	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1036	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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

03	558	N	240	-0-	-318	-0-	229	2	11	9	N	10					67
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					67
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					67
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					67

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
07		1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1376	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1472	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510	
03		1395 X	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
05		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1177	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1249	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1288	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
*08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2 9	Y	2	2 8	-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015										TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620	
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		-0-
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-		-0-
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-		-0-
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-		-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552	
03		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
05		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEEK, J. P.		WELL #: 4069		RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972	- 11524				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032	- 11701				
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-		-0-	
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2	Y	-0-		-0-	
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2	Y	-0-		-0-	
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2	Y	-0-		-0-	
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2	Y	-0-		-0-	
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-		-0-	

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269	- 11584				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 2		RRCID -> 199651	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF.11096	- 11506				
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2	N	-0-		-0-	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-	
06	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2	N	-0-		-0-	
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		-0-	

FRANCIS		WELL #: 1158		RRCID -> 200461	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 13275	PERF.11664	- 12654				
03	3100 N	3337	-0-	237	237	3133	2	204 9	Y	185	14 8	215
04	1157 N	920	-0-	-237	-0-	857	2	63 9	Y	57	241 1	20
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2511	2	48 9	Y	44	2 8	62
06	2010 X	318	-0-	-1692	-0-	315	2	3 9	Y	3	3 8	62
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-		62
08	2077 X	223	-0-	-1854	-0-	222	2	1 9	Y	1	1 8	62

MEADOWS 4		WELL #: 1		RRCID -> 200944	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10949	- 11510				
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1645 2	Y	57		209
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	63	9	1434 2	Y	70	179 1	100
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	54	1	1649 2	Y	37		137
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	77	9	1705 2	Y	24		161
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1825 2	Y	104	183 1	82
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	41	9	1648 2	Y	53		135
						78	1					
						26	9					
						83	1					
						114	9					
						84	1					
						58	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

03	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 2			Y	-0-				-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2			Y	-0-				-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-		625 2			Y	-0-				-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2			Y	-0-				-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880 2			Y	-0-				-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2			Y	-0-				-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626															
03	14B2 EXT	2189	-0-	2189	29466		2011 2	178 9	N		162	162 8			-0-
04	14B2 EXT	1840	-0-	1840	31306		1840 2		N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	1752	-0-	1752	33058		1752 2		N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33058				N		NO RPT				-0-
*07	35028 X	1970	-0-	-33058	-0-		1809 2	161 9	N		146	146 8			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595															
03	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 2			Y	-0-				-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 2			Y	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2			Y	-0-				-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-		59 2			Y	-0-				-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-		50 2			Y	-0-				-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 2			Y	-0-				-0-

MEEK, J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556															
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		181 2	135 9	Y		123	172 1			162
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		169 2	111 9	Y		101	160 1			103
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		133 2	142 9	Y		129				232
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-		127 2	151 9	Y		137	157 1			212
07	279 N	200	-0-	-79	-0-		131 2	69 9	Y		63				275
08	279 N	253	-0-	-26	-0-		143 2	110 9	Y		100	320 1			55

MEEK, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608															
03	1271 N	1083	-0-	-188	-0-		1061 2	22 9	Y		20	28 1			27
04	1200 N	984	-0-	-216	-0-		966 2	18 9	Y		16	26 1			17
05	1240 N	882	-0-	-358	-0-		859 2	23 9	Y		21				38
06	1050 N	852	-0-	-198	-0-		827 2	25 9	Y		23	26 1			35
07	1023 N	889	-0-	-134	-0-		878 2	11 9	Y		10				45
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-		926 2	19 9	Y		17	53 1			9

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	5	1	8	13
						6	9							
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	Y	39	1	8	51
						43	9							
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	8	1	1	58
						9	9							
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	6	52	1	11
						7	9							
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	4			15
						4	9							
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	15			30
						17	9							
HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627														
03	14B2 EXT	631	-0-	631	5446	614	2	17	9	N	15	15	8	-0-
04	5845 X	399	-0-	-5446	-0-	399	2			N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
06	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	405	2	24	9	N	22	22	8	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046														
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2221	2	176	9	Y	160	180	1	58
04	2340 N	2170	-0-	-170	-0-	2167	2	3	9	Y	3	3	8	58
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2	2	8	58
06	2340 X	2131	-0-	-209	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	8	58
07	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2222	2	2	9	Y	2	2	8	58
08	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	2318	2	2	9	Y	2	2	8	58
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: HEMPHILL										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
FILLINGIM-TEAS 87												WELL #:	3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11644
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
FILLINGIM-TEAS 87												WELL #:	8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11133 - 11613
03	837 N	765	-0-	-72	-0-		765	2		N	-0-				-0-						
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2		N	-0-				-0-						
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2		N	-0-				-0-						
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-				-0-						
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2		N	-0-				-0-						
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-						
HEFLEY 4												WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11054 - 11098
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-		6	1	138	2	Y	-0-			85						
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-		3	1	77	2	Y	-0-			85						
05	93 N	83	-0-	-10	-0-		4	1	79	2	Y	-0-			85						
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		7	1	158	2	Y	-0-			85						
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		9	1	196	2	Y	-0-			85						
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-			85						
FILLINGIM-TEAS 87												WELL #:	9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11094 - 11570
03	713 N	708	-0-	-5	-0-		708	2		N	-0-				-0-						
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2		N	-0-				-0-						
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2		N	-0-				-0-						
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	2		N	-0-				-0-						
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2		N	-0-				-0-						
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-						
HOBART RANCH 19												WELL #:	1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11038 - 11296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
FILLINGIM-TEAS 87												WELL #:	10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11109 - 11538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317																		
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	-0-	2685	2	84	9	Y	76	168	1	3	8	47
04	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	-0-	2329	2	2	9	Y	2	2	8			47
05	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	-0-	2697	2	74	9	Y	67	1	8			113
06	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	-0-	2516	2	2	9	Y	2	2	8			113
07	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	-0-	2410	2	1	9	Y	1	1	8			113
08	2759	N	2250	-0-	-509	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	8			113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	1389	2	6	9	N	5	5	8			62
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1366	2	139	9	N	126	3	8			185
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1538	2	79	9	N	72					257
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	N	4	178	1			83
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	2	4	9	N	4	4	8			83
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					83

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616																
03	5426 X	1221	-0-	-4205	-0-	1221	2			Y	-0-					67
04	1650 X	1393	-0-	-257	-0-	1298	2	95	9	Y	86					153
05	1705 X	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			Y	-0-					153
06	1650 X	1202	-0-	-448	-0-	1202	2			Y	-0-					153
07	1457 X	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			Y	-0-					153
08	1426 X	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			Y	-0-					153

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530																
03	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-					-0-
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524																
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	116	1			15
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166					233
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	177	1			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622													
03	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916													
03	4852 X	1094	-0-	-3758	-0-	1094	2		Y	-0-			27
04	1380 N	828	-0-	-552	-0-	828	2		Y	-0-			27
05	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2		Y	-0-			27
06	1050 N	847	-0-	-203	-0-	847	2		Y	-0-			27
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-			27
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			27

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542													
03	1689 X	505	-0-	-1184	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2		Y	-0-			-0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496													
03	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	43	1	2243	2	N	24	185 1 4 8	20
						26	9						
04	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	40	1	2157	2	N	96	6 8	110
						106	9						
05	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	32	1	2312	2	N	88		198
						97	9						
06	2520 X	2182	-0-	-338	-0-	36	1	2145	2	N	1	177 1	22
						1	9						
07	2480 X	2222	-0-	-258	-0-	36	1	2179	2	N	6	6 8	22
						7	9						
08	2449 X	2281	-0-	-168	-0-	32	1	2249	2	N	-0-		22

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285	-	13424
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056	-	11625
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			38
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2		Y	-0-			38
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y			38
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1	8	38
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1	8	38
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	8	38

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280	-	13525
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124	-	11580
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050	-	11540
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196	-	12342
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30 1	662 2	Y	10		40
							11 9					
04	810	N	626	-0-	-184	-0-	23 1	603 2	Y	-0-		40
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28 1	596 2	Y	1	22 1	19
							1 9					
06	870	X	667	-0-	-203	-0-	29 1	632 2	Y	5	16 1	8
							6 9					
07	713	X	697	-0-	-16	-0-	30 1	667 2	Y	-0-		8
08	713	X	585	-0-	-128	-0-	28 1	550 2	Y	6		14
							7 9					

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1890 2	58 9	Y	53	181 1	4 8	28
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293 2	6 9	Y	5	5 8		28
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1373 2	2 9	Y	2	2 8		28
06	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	1145 2	3 9	Y	3	3 8		28
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1151 2	2 9	Y	2	2 8		28
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1261 2	2 9	Y	2	2 8		28

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

03	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	573 1	440 2	Y	113			235
							124 9						
04	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	528 1	554 2	Y	62			297
							68 9						
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	542 1	480 2	Y	97	332 1		62
							107 9						
06	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	1292	537 1	671 2	Y	76			138
							84 9						
07	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2681	536 1	709 2	Y	131	181 1		88
							144 9						
*08	4104	X	1423	-0-	-2681	-0-	546 1	748 2	Y	117	181 1		24
							129 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	10261 X	1531	-0-	-8730	-0-	18 1	1511 2	N	2		2 8	27
						2 9						
04	9930 X	1664	-0-	-8266	-0-	20 1	1642 2	N	2		2 8	27
						2 9						
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			27
06	1470 X	1082	-0-	-388	-0-	7 1	1075 2	N	-0-			27
07	1705 X	787	-0-	-918	-0-	7 1	778 2	N	2		2 8	27
						2 9						
08	2077 X	1712	-0-	-365	-0-	1712 2		N	-0-			27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238												
03	1829 X	1512	-0-	-317	-0-	1510 2	2 9	Y	2		2 8	83
04	1860 X	1485	-0-	-375	-0-	1483 2	2 9	Y	2		2 8	83
05	1922 X	1775	-0-	-147	-0-	1645 2	130 9	Y	118		1 8	200
06	1860 X	1590	-0-	-270	-0-	1572 2	18 9	Y	16		2 8	214
07	1612 X	1591	-0-	-21	-0-	1581 2	10 9	Y	9		167 1	55
08	1767 X	1754	-0-	-13	-0-	1653 2	101 9	Y	92		1 8	146

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026												
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	536 2	4 9	Y	4		4 8	45
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 2	2 9	Y	2		2 8	45
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	7 1	458 2	Y	43		1 8	87
						47 9						
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	507 2	2 9	Y	2		2 8	87
07	558 N	344	-0-	-214	-0-	343 2	1 9	Y	1		1 8	87
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	437 2	1 9	Y	1		1 8	87

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628												
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1122	-0-	-468	-0-	1122 2		Y	-0-			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-			-0-
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-			-0-

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028												
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		Y	-0-			-0-
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		Y	-0-			-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518												
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	64 1	1411 2	Y	20		1 8	42
						22 9						
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	51 1	1348 2	Y	6		1 8	47
						7 9						
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	66 1	1417 2	Y	3		21 1	1 8
						3 9						
06	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	63 1	1369 2	Y	1		7 1	1 8
						1 9						
07	1488 X	1484	-0-	-4	-0-	65 1	1418 2	Y	1		1 8	21
						1 9						
08	1488 X	1481	-0-	-7	-0-	71 1	1396 2	Y	13		1 8	33
						14 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					27
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-					27
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					27
06		450 N	433	-0-	-17	-0-	19	1	414	2	Y	-0-					27
07		465 N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					27
08		465 N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626																	
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1226	2	133	9	Y	121	1	8			147
05	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	8			147
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	4	8			147
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	Y	2	2	8			147
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1682	2	70	9	Y	64	3	8			208

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688																	
03	829	X	261	-0-	-568	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					3
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	Y	-0-					3
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					3
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620																	
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583																	
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					66
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					66
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	19	1			47
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-	15	1			32
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840										COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222 - 12756
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2029 2	180 9	Y	164	180 1	3 8	20		
04	2520 N	2071	-0-	-449	-0-	2069 2	2 9	Y	2	2 8		20		
05	2263 N	2182	-0-	-81	-0-	2 1	2179 2	Y	1	1 8		20		
06	2520 X	2315	-0-	-205	-0-	1 9	2290 2	Y	21	3 8		38		
07	2263 X	2118	-0-	-145	-0-	2 1	2 9	Y	2	2 8		38		
*08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2270 2	118 9	Y	107	2 8		143		

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356										COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046 - 12392
03	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	31 1	1134 2	Y	-0-			-0-		
04	1470 X	1315	-0-	-155	-0-	13 1	1302 2	Y	-0-			-0-		
05	1519 X	1312	-0-	-207	-0-	4 1	1308 2	Y	-0-			-0-		
06	1470 X	558	-0-	-912	-0-	7 1	551 2	Y	-0-			-0-		
07	1364 X	826	-0-	-538	-0-	11 1	815 2	Y	-0-			-0-		
08	1364 X	1009	-0-	-355	-0-	7 1	1002 2	Y	-0-			-0-		

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361										COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291 - 12581
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-		
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-		
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-		
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2		Y	-0-			-0-		
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			-0-		

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509										COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013 - 12782
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	40 1	228 2	N	-0-			98		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	36 1	184 2	N	-0-			98		
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	36 1	176 2	N	8	33 1		73		
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	9 9	151 2	N	-0-			73		
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36 1	151 2	N	-0-			73		
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			73		

MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947										COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10962 - 11546
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			17		
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		Y	-0-			17		
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			17		
06	330 N	217	-0-	-113	-0-	217 2		Y	-0-			17		
07	248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2		Y	-0-			17		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			17		

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011										COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098 - 12436
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	121	9	Y	110	183	1	1	8	132
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	3	8			140
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3	3	8			140
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2	92	9	Y	84	179	1	7	8	38
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	4	8			38
*08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8			38

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128																		
03		5704 X	5153	-0-	-551	-0-	-0-	40	1	4989	2	N	113	158	1	5	8	78
								124	9									
04		5700 X	5436	-0-	-264	-0-	-0-	36	1	5328	2	N	65	5	8			138
								72	9									
05		5890 X	5522	-0-	-368	-0-	-0-	32	1	5446	2	N	40					178
								44	9									
06		5700 X	5228	-0-	-472	-0-	-0-	36	1	5192	2	N	-0-					178
07		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	5596	2	N	6	6	8			178
								7	9									
08		5611 X	5231	-0-	-380	-0-	-0-	32	1	5167	2	N	29	172	1			35
								32	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634																		
03		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05		1519 N	1471	-0-	-48	-0-	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07		1488 N	1327	-0-	-161	-0-	-0-	4	1	1322	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	-0-	1294	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012																		
03		93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		HEFLEY 4		WELL #:	6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11075 - 11502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	561 2	Y	9				37	
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	10 9	572 2	Y	1				38	
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	22 1	539 2	Y	5	21	1		22	
06		570 N	504	-0-	-66	-0-	1 9	482 2	Y	-0-	8	1		14	
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	25 1	565 2	Y	-0-				14	
*08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	6 9	544 2	Y	-0-				14	

HEFLEY 47				WELL #:		16	RRCID ->	215883	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11603 - 12775	
03		3534 X	2755	-0-	-779	-0-	26 1	48 9	Y	44	4	8		95	
04		3420 X	2618	-0-	-802	-0-	10 9	114 9	Y	104	3	8		196	
05		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	22 1	75 9	Y	68	177	1		87	
06		2670 X	2080	-0-	-590	-0-	1 9	20 9	Y	18				105	
*07		2759 X	54	-0-	-2705	-0-	25 1	43 9	Y	39	2	8		142	
08		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	6 9	1	Y	1	96	1		47	

MEADOWS 5				WELL #:		23	RRCID ->	215888	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	10971 - 12384	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

MEADOWS 5				WELL #:		10	RRCID ->	216773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	10895 - 12310	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

FILLINGIM 40				WELL #:		14	RRCID ->	217251	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	11242 - 12660	
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1434 2	79 9	Y	72	179	1	1 8	45	
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1536 2	80 9	Y	73	3	8		115	
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613 2	2 9	Y	2	2	8		115	
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3 9	Y	3	3	8		115	
07		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1598 2	2 9	Y	2	2	8		115	
08		1612 N	1380	-0-	-232	-0-	1378 2	2 9	Y	2	2	8		115	

FILLINGIM 44				WELL #:		10	RRCID ->	217252	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11187 - 12624	
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	11 1	1690 2	Y	2	2	8		26	
04		1770 N	1614	-0-	-156	-0-	2 9	1 9	Y	1	1	8		26	
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684 2	1 9	Y	1	1	8		26	
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651 2	2 9	Y	2	2	8		26	
07		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1645 2	1 9	Y	1	1	8		26	
08		1674 N	1353	-0-	-321	-0-	1352 2	1 9	Y	1	1	8		26	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

03	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1908	2	51	9	Y	46	3	8			100
04	2340 N	2012	-0-	-328	-0-	2009	2	3	9	Y	3	3	8			100
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2	2	8			100
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	Y	4	4	8			100
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			100
08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	2140	2	2	9	Y	2	2	8			100

 PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					11
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			11
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					11
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					11
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					11
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					11

 ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

03	1612 N	1007	-0-	-605	-0-	354	1	651	2	Y	2	2	8			-0-
04	1560 N	1025	-0-	-535	-0-	379	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1103	-0-	-509	-0-	387	1	715	2	Y	1	1	8			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	430	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	477	1	1188	2	Y	5	1	8			4
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	485	1	1232	2	Y	10	1	8			13

 ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	398	1	630	2	Y	129	3	8			153
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	Y	5	1	8			157
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	391	1	836	2	Y	1	1	8			157
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	432	1	855	2	Y	1	1	8			157
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	476	1	1927	2	Y	14	46	1	1	8	124
*08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	485	1	1866	2	Y	17	20	1	1	8	120

 FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	336	2	87	9	Y	79	163	1			57
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					57
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					57
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					57
07	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	2			Y	-0-					57
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		MAXWELL WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11663 - 13608		CNTY: HEMPHILL	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	174 2	Y	-0-			68				
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	165 2	Y	52	9	120					
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	201 2	Y	1	9	121					
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		121					
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2	Y	-0-		121					
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	Y	-0-		121					

FILLINGIM 44 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5402 - 6192					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

HELTON		WELL #: 321		RRCID -> 219011		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11384 - 12673					
03	1215 X	325	-0-	-890	-0-	255 2	Y	64			92				
04	390 N	238	-0-	-152	-0-	238 2	Y	-0-			92				
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	Y	-0-			92				
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165 2	Y	-0-			92				
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			92				
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	93	164	1	21				

MEEK, G.		WELL #: 9054		RRCID -> 219101		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12893		PERF.12266 - 12682					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				

MEADOWS 31		WELL #: 1		RRCID -> 219436		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11199 - 12304					
03	620 N	344	-0-	-276	-0-	19 1	Y	-0-			47				
04	720 N	29	-0-	-691	-0-	1 1	Y	1			48				
						1 9									
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	10			58				
						11 9									
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	2			60				
						2 9									
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	1	1	8	60				
						1 9									
08	868 N	228	-0-	-640	-0-	1 1	Y	3			63				
						3 9									

HELTON		WELL #: 3021		RRCID -> 219451		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11150 - 12670					
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2	N	1			93				
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-			93				
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			93				
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	764 2	N	21	23	9	114				
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704 2	N	4	4	9	118				
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT			118				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174	- 12705	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	659	2	156	9	Y	142	1	8	171
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	Y	2	161	1	10
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			10
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	742	2	1	9	Y	1	1	8	10
07	589 N	353	-0-	-236	-0-	11	1	342	2	Y	-0-			10
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	8	10

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940	- 12726	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11030	- 11636	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH	12969	PERF.11032	- 12784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381	
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	7			42
						8	9							
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-			42
05	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-	10	1	32
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-	3	1	29
07	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	61	1	1335	2	Y	2			31
						2	9							
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	16			47
						18	9							

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006										TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	40			80
						44	9							
04	420 N	213	-0-	-207	-0-	8	1	205	2	Y	-0-			80
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	39	1	41
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	31	1	10
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-			10
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			10
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		Y	-0-			10
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			10
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			10
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-			10
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-			10

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435													
03		2945 X	1743	-0-	-1202	-0-	1732 2	11 9	Y	10	6 1	2 8	34
04		2850 X	8	-0-	-2842	-0-	8 2		Y	-0-	26 1		8
05		2852 X	97	-0-	-2755	-0-	97 2		Y	-0-	4 1		4
06		2760 X	247	-0-	-2513	-0-	247 2		Y	-0-			4
07		2852 X	335	-0-	-2517	-0-	335 2		Y	-0-			4
08		1736 X	405	-0-	-1331	-0-	381 2	24 9	Y	22	21 1		5

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760													
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	40 1	1625 2	Y	1	1 8		77
							1 9						
04		1710 N	1450	-0-	-260	-0-	34 1	1416 2	Y	-0-			77
05		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	32 1	1431 2	Y	-0-			77
06		1620 N	1351	-0-	-269	-0-	36 1	1314 2	Y	1			78
							1 9						
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	25 1	1886 2	Y	-0-			78
*08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32 1	1789 2	Y	101	164 1		15
							111 9						

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180													
03		899 N	610	-0-	-289	-0-	595 2	15 9	Y	14	1 8		32
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	772 2	13 9	Y	12	22 1		22
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	834 2	18 9	Y	16	28 1	1 8	9
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	832 2	9 9	Y	8			17
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	759 2	20 9	Y	18	9 1		26
08		837 N	818	-0-	-19	-0-	805 2	13 9	Y	12	26 1		12

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618													
03		837 N	99	-0-	-738	-0-	58 2	41 9	Y	37	1 8		149
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	Y	1	1 8		149
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			149
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			149
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			149
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655													
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3996 2	17 9	Y	15	2 8		42
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3807 2	15 9	Y	14	33 1	1 8	22
05		3844 X	3404	-0-	-440	-0-	3384 2	20 9	Y	18	30 1	1 8	9
06		4230 X	3869	-0-	-361	-0-	3860 2	9 9	Y	8	1 8		16
07		4371 X	3691	-0-	-680	-0-	3669 2	22 9	Y	20	9 1	1 8	26
08		3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3436 2	13 9	Y	12	26 1	1 8	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40 1	1087 2	Y	1	182 1		50
							1 9						
04		1050 N	988	-0-	-62	-0-	36 1	952 2	Y	-0-			50
05		1147 N	987	-0-	-160	-0-	32 1	955 2	Y	-0-			50
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1044 2	Y	8			58
							9 9						
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	36 1	1092 2	Y	-0-			58
*08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	32 1	1004 2	Y	-0-			58

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772													
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1513 2	122 9	Y	111	1 8		190
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1417 2	14 9	Y	13	175 1	1 8	27
05		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412 2		Y	-0-			27
06		1590 N	1375	-0-	-215	-0-	1375 2		Y	-0-			27
07		1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1330 2		Y	-0-			27
08		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378 2		Y	-0-			27

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535													
03		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	126 1	2777 2	Y	-0-			8
04		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	102 1	2684 2	Y	-0-			8
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	130 1	2763 2	Y	27	18 1		17
							30 9						
06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	122 1	2659 2	Y	7	6 1		18
							8 9						
07		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	121 1	2656 2	Y	5			23
							6 9						
*08		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	136 1	2666 2	Y	30			53
							33 9						

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518													
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	1007 2	Y	2	2 8		13
							2 9						
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	30 1	812 2	Y	16	2 8		27
							18 9						
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48 1	1023 2	Y	7			34
							8 9						
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	981 2	8 9	Y	7	22 1	2 8	17
*07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	54 1	1179 2	Y	14	1 8		30
							15 9						
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			30

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232													
03		2480 X	1754	-0-	-726	-0-	25 1	1631 2	Y	89	180 1	2 8	15
							98 9						
04		2760 X	2554	-0-	-206	-0-	36 1	2517 2	Y	1	1 8		15
							1 9						
05		2852 X	2386	-0-	-466	-0-	22 1	2298 2	Y	60			75
							66 9						
06		2760 X	1027	-0-	-1733	-0-	16 1	1011 2	Y	-0-			75
07		2635 X	852	-0-	-1783	-0-	14 1	837 2	Y	1	1 8		75
							1 9						
08		2635 X	2191	-0-	-444	-0-	32 1	2126 2	Y	30			105
							33 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10976 - 12750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	551	-0-	551	6289	29	1	485	2	N	34	173
04	6785 X	496	-0-	-6289	-0-	37	9	438	2	N	28	32
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	9	720	2	N	-0-	32
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	22	1	450	2	N	-0-	32
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	2	32
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	2	9			N	NO RPT	32

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524 - 13348
03	6820 X	1628	-0-	-5192	-0-	369	1	1256	2	Y	3	-0-
04	6600 X	1450	-0-	-5150	-0-	3	9	1082	2	Y	1	-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	364	1	2631	2	Y	1	-0-
06	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	1	9	3119	2	Y	-0-	-0-
07	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	416	1	5110	2	Y	4	4
*08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4	9	4141	2	Y	9	13
						470	1					
						10	9					

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844 - 12700
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37

YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500 - 13334
03	4867 X	3829	-0-	-1038	-0-	3826	2	3	9	Y	3	40
04	4620 X	3897	-0-	-723	-0-	25	1	3869	2	Y	3	40
05	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	3	9	4246	2	Y	60	92
06	3870 X	3823	-0-	-47	-0-	83	1	3724	2	Y	8	92
07	4030 X	3725	-0-	-305	-0-	66	9	3620	2	Y	4	92
08	4402 X	3857	-0-	-545	-0-	90	1	3745	2	Y	-0-	92
						9	9					
						101	1					
						4	9					
						112	1					

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11408 - 13722
03	837 X	636	-0-	-201	-0-	581	2	55	9	Y	50	16
04	690 X	622	-0-	-68	-0-	613	2	9	9	Y	8	22
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9	31
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	Y	5	36
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1196	2	9	9	Y	8	42
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	825	2	42	9	Y	38	7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		3596 X	2146	-0-	-1450	-0-	2127	2	19	9	Y	17	22	1	2 8	14
04		3330 X	1625	-0-	-1705	-0-	1606	2	19	9	Y	17	22	1	2 8	7
05		3038 X	1922	-0-	-1116	-0-	1912	2	10	9	Y	9				16
06		2940 X	1960	-0-	-980	-0-	1954	2	6	9	Y	5				21
07		2697 X	1859	-0-	-838	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8		23
08		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1				24

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624																
03		2635 X	1694	-0-	-941	-0-	43	1	1651	2	N	-0-				63
04		2550 X	1642	-0-	-908	-0-	36	1	1606	2	N	-0-				63
05		2449 X	1727	-0-	-722	-0-	32	1	1695	2	N	-0-				63
06		2370 X	1881	-0-	-489	-0-	36	1	1845	2	N	-0-				63
07		2232 X	2194	-0-	-38	-0-	36	1	2068	2	N	82				145
							90	9								
*08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	32	1	1838	2	N	-0-				145

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758																
03		2108 N	1817	-0-	-291	-0-	40	1	1769	2	N	7	7	8		22
							8	9								
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	2	N	7	7	8		22
							8	9								
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	36	1	1792	2	N	-0-				22
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	36	1	1762	2	N	-0-				22
*07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	36	1	1770	2	N	7	7	8		22
							8	9								
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				22

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706																
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2008	2	28	9	Y	25	36	1	1 8	8
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4	1	8		11
05		2046 N	1861	-0-	-185	-0-	1857	2	4	9	Y	4				15
06		1980 N	1650	-0-	-330	-0-	1647	2	3	9	Y	3				18
07		1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1599	2	4	9	Y	4	1	8		21
08		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1762	2	21	9	Y	19	36	1		4

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422																
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	493	1	30	9	Y	27	2	8		42
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	453	1	29	9	Y	26	28	1	1 8	39
05		496 N	489	-0-	-7	-0-	457	1	32	9	Y	29	49	1	1 8	18
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	513	1	14	9	Y	13	1	8		30
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	563	1	18	9	Y	16	14	1	1 8	31
*08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	567	1	12	9	Y	11	30	1	1 8	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		841419								
HEFLEY 4			WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			48
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			48

MEADOWS 4			WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	1	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

GLISAN STEEN			WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706 - 13690	
03	868 X	335	-0-	-533	-0-	-0-	2	1	Y	40	1	8	77
							44	9					
04	810 X	437	-0-	-373	-0-	-0-	13	1	Y	1	1	8	77
							1	9					
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1	1	8	77
							1	9					
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	2	2	8	77
							2	9					
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1	1	8	77
							1	9					
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	-0-	373	2	Y	1	1	8	77

WISE			WELL #:		5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100 - 12870	
03	961 N	664	-0-	-297	-0-	-0-	664	2	N	-0-			17
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	N	61	71	1	7
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			7
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			7
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			7
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-			N	NO RPT			7

HEFLEY 36			WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404 - 13310	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOPHIA			WELL #:		1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968 - 12764	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	2	2	8	166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	146	1	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																					
HEFLEY 47 WELL #: 9										RRCID -> 233494			COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 13576			PERF.11406 - 13356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	40	1	2445	2	Y	37	182	1	3	8	49					
						41	9														
04	2670 N	1990	-0-	-680	-0-	34	1	1904	2	Y	47	3	8			93					
						52	9														
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	32	1	2233	2	Y	42					135					
						46	9														
06	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	36	1	2301	2	Y	21					156					
						23	9														
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	36	1	2514	2	Y	68	4	8			220					
						75	9														
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	34	1	2439	2	Y	17	171	1			66					
						19	9														
HEFLEY WELL #: 2148										RRCID -> 233598			COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 13750			PERF.11400 - 13601		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
PURYEAR WELL #: 2824										RRCID -> 234034			COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 13700			PERF.11440 - 13570		
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					12					
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					12					
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					12					
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					12					
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					12					
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					12					
HEFLEY WELL #: 2648										RRCID -> 234036			COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 13567			PERF.11408 - 13410		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
HEFLEY WELL #: 1337										RRCID -> 234123			COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 13660			PERF.11506 - 13566		
03	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1679	2	23	9	Y	21	29	1	3	8	18					
04	2010 N	1460	-0-	-550	-0-	1435	2	25	9	Y	23	29	1	3	8	9					
05	1984 N	1011	-0-	-973	-0-	998	2	13	9	Y	12					21					
06	1650 N	1143	-0-	-507	-0-	1136	2	7	9	Y	6					27					
07	1519 N	1035	-0-	-484	-0-	1028	2	7	9	Y	6	3	8			30					
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	Y	2					32					
HEFLEY 36 WELL #: 5036										RRCID -> 235071			COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 13800			PERF.11456 - 13708		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-					
04	960 N	463	-0-	-497	-0-	463	2			Y	-0-					-0-					
05	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-					
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	2			Y	-0-					-0-					
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-					
*08	434 N	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					-0-					

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HEFLEY		WELL #: 1537		RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	-	13566
03	1116 N	743	-0-	-373	-0-	726	2	17	9	Y	15	22 1 1 8 14
04	1080 N	674	-0-	-406	-0-	656	2	18	9	Y	16	22 1 1 8 7
05	868 N	397	-0-	-471	-0-	387	2	10	9	Y	9	16
06	720 N	338	-0-	-382	-0-	332	2	6	9	Y	5	21
07	682 N	463	-0-	-219	-0-	460	2	3	9	Y	3	1 8 23
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	24

HEFLEY		WELL #: 2748		RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	-	13424
03	2325 N	560	-0-	-1765	-0-	7	1	553	2	N	-0-	28
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	11	1	850	2	N	-0-	28
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	11	1	1151	2	N	-0-	28
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	7	1	802	2	N	-0-	28
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1459	2	N	-0-	28
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1271	2	N	-0-	28

HEFLEY		WELL #: 8048		RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	-	13556
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BACH 12		WELL #: 1012		RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812	-	14764
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	20
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	20
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	20
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	20
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	20
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	20

SOPHIA		WELL #: 1750		RRCID ->	236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876	-	12792
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #: 3710		RRCID ->	236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11378	-	12850
03	3968 X	2496	-0-	-1472	-0-	2461	2	35	9	Y	32	45 1 4 8 28
04	3210 X	2283	-0-	-927	-0-	2246	2	37	9	Y	34	45 1 4 8 13
05	3317 X	1920	-0-	-1397	-0-	1899	2	21	9	Y	19	32
06	3210 X	1694	-0-	-1516	-0-	1684	2	10	9	Y	9	41
07	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	1601	2	9	9	Y	8	3 8 46
08	2511 X	2039	-0-	-472	-0-	2036	2	3	9	Y	3	49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	496 N	242	-0-	-254	-0-	9	1	231	2	N	2	2	8	90
04	780 N	126	-0-	-654	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8	90
05	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-			90
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			90
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			90
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			90

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996														
03	744 N	406	-0-	-338	-0-	382	2	24	9	N	22			117
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	N	6			123
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			123
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2			125
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			125
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			125

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586														
03	2201 N	1791	-0-	-410	-0-	1756	2	35	9	Y	32	45	1	28
04	2070 N	1750	-0-	-320	-0-	1714	2	36	9	Y	33	45	1	13
05	2697 N	1458	-0-	-1239	-0-	1437	2	21	9	Y	19			32
06	2610 X	1341	-0-	-1269	-0-	1331	2	10	9	Y	9			41
07	2697 X	1263	-0-	-1434	-0-	1255	2	8	9	Y	7	3	8	45
*08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1973	2	4	9	Y	4			49

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632														
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1797	2	18	9	Y	16	20	1	13
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2075	2	18	9	Y	16	21	1	7
05	3100 N	4541	-0-	1441	1441	4531	2	10	9	Y	9			16
06	3000 N	5263	-0-	2263	3704	5257	2	6	9	Y	5			21
07	3100 N	6121	-0-	3021	6725	6118	2	3	9	Y	3	1	8	23
*08	10158 X	3433	-0-	-6725	-0-	3432	2	1	9	Y	1			24

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634														
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2496	2	55	9	Y	50	72	1	15
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	Y	9	3	8	21
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	Y	10			31
06	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	2311	2	6	9	Y	5			36
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	Y	9	3	8	42
*08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2789	2	42	9	Y	38	73	1	7

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396														
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1179	2	Y	5	5	8	84
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1209	2	Y	4	4	8	84
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	56			140
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	36	1	1111	2	Y	35			175
07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	36	1	1183	2	Y	31	4	8	202
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	Y	40	85	1	157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419		HEFLEY 36		WELL #:	1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520 - 13542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-	4	1		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

FILLINGIM 44				WELL #:	13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	11226 - 13080			
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	2	8		28	
04	2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2370	2	2	9	Y	2	2	8		28	
05	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	8		28	
06	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	2382	2	2	9	Y	2	2	8		28	
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	2	1	9	Y	1	1	8		28	
*08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	Y	1	1	8		28	

YEAGER				WELL #:	509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11504 - 13894			
03	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	7	1	8045	2	Y	28	167	1	12	8	36
						31	9									
04	6510 X	5987	-0-	-523	-0-	11	1	5920	2	Y	51	10	8		77	
						56	9									
05	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	68	1	10011	2	Y	29	29	8		77	
						32	9									
06	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	78	1	8574	2	Y	84	36	8		125	
						92	9									
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	86	1	8235	2	Y	15	15	8		125	
						17	9									
08	8804 X	8337	-0-	-467	-0-	87	1	8250	2	Y	-0-				125	

BROWN 61				WELL #:	4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734 - 13128			
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	Y	-0-				65	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	7	1	5	2	Y	-0-				65	
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	4	1	2	2	Y	-0-				65	
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	47	1	2	2	Y	-0-				65	
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	7	1	1	2	Y	-0-				65	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				65	

MEEK, G.				WELL #:	1354	RRCID ->	244416	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11234 - 12683			
03	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-				45	
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				45	
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				45	
06	2040 N	1859	-0-	-181	-0-	1859	2			N	-0-				45	
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				45	
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				45	

WISE				WELL #:	6	RRCID ->	245610	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11046 - 12829			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419													
HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID -> 245611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11402 - 13362							

03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	2219	2	N	3	3	8	158	
04	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	-0-		36	1	2383	2	N	1	1	8	158	
05	2511 N	2061	-0-	-450	-0-	-0-		36	1	2025	2	N	-0-			158	
06	2190 N	1889	-0-	-301	-0-	-0-		36	1	1853	2	N	-0-			158	
07	2511 N	2087	-0-	-424	-0-	-0-		36	1	1973	2	N	71	177	1	2 8	50
*08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	1980	2	N	33				83

HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID -> 246087		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11395 - 13318							

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID -> 246242		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 12972		PERF.10893 - 12841							

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

FILLINGIM 44		WELL #: 11		RRCID -> 246570		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11650 - 13150							

03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-		1503	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
04	1680 N	1470	-0-	-210	-0-	-0-		1468	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	-0-		1520	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-		1516	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-		1521	2			Y	-0-			-0-	
08	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	-0-		1400	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	

SOPHIA		WELL #: 8050		RRCID -> 247163		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10942 - 12817							

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID -> 247167		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12949		PERF.10923 - 12797							

03	14B2 EXT	301	-0-	301	4062	299	2	2	9	2	9	N	2	2	8	90	
04	4376 X	314	-0-	-4062	-0-	25	1	287	2	2	9	N	2	2	8	90	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	416	2	14	9	13		N	13			103	
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	120	2	94	9	85		N	85	170	1	18	
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	1		N	1	1	8	18	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							N	NO RPT			18	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		9083 X	8988	-0-	-95	-0-	8811 3	177 9		N	161	77 1	100 8	64
04		8610 X	8573	-0-	-37	-0-	8493 3	80 9		N	73	64 8		73
05		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	148 1	8773 2		N	-0-			73
*06		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	144 1	8496 2		N	65			138
							72 9							
*07		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	149 1	8800 2		N	67			205
							74 9							
*08		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	149 1	8867 2		N	62	177 1		90
							68 9							

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664														
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2429 2	43 9	Y	39	3 8			103
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2146 2	63 9	Y	57	3 8			157
05		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2400 2	55 9	Y	50	2 8			205
06		2400 N	1774	-0-	-626	-0-	1773 2	1 9	Y	1	177 1	1 8		28
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349 2	1 9	Y	1	1 8			28
08		2449 N	2360	-0-	-89	-0-	2314 2	46 9	Y	42	2 8			68

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588														
03		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 2			Y	-0-			27
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-			27
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			Y	-0-			27
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			Y	-0-			27
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			Y	-0-			27
08		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 2			Y	-0-			27

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594														
03		3875 X	3789	-0-	-86	-0-	3715 2	74 9	Y	67	1 1	3 8		111
04		3750 X	3656	-0-	-94	-0-	3589 2	67 9	Y	61	66 1	1 8		105
05		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3656 2	75 9	Y	68	76 1	2 8		95
06		3750 X	3580	-0-	-170	-0-	3527 2	53 9	Y	48	1 8			142
07		3782 X	3694	-0-	-88	-0-	3631 2	63 9	Y	57	38 1	1 8		160
08		3782 X	3670	-0-	-112	-0-	3611 2	59 9	Y	54	169 1	1 8		44

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
EVANS				WELL #: 107	RRCID -> 254595	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 15310	PERF.11700	- 12292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON				WELL #: 6021H	RRCID -> 257835	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL DEPTH 11353	PERF.11705	- 14974						
03	3224 X	2650	-0-	-574	-0-	2630	2	20	9	Y	18				80
04	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	2063	2	106	9	Y	96				176
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	154	1		58
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5197	2	66	9	Y	60				118
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4912	2	50	9	Y	45				163
*08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4417	2	44	9	Y	40	161	1		42

BROWN 6				WELL #: 2H	RRCID -> 258817	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11852	PERF.11950	- 16304						
03	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1054	1	10	9	Y	9	2	8		121
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	949	1	601	2	Y	27	1	8		147
						30	9								
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	998	1	639	2	Y	42	1	8		188
						46	9								
06	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	965	1	340	2	Y	10	181	1	1 8	16
						11	9								
07	1643 X	1168	-0-	-475	-0-	864	1	289	2	Y	14	1	8		29
						15	9								
08	1674 X	1271	-0-	-403	-0-	1044	1	213	2	Y	13	1	8		41
						14	9								

BACH 12				WELL #: 2012H	RRCID -> 260120	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 11703	PERF.11680	- 15813						
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4781	2	65	9	Y	59				112
04	4620 X	4116	-0-	-504	-0-	4069	2	47	9	Y	43				155
05	4774 X	4095	-0-	-679	-0-	4055	2	40	9	Y	36	178	1		13
06	4680 X	3841	-0-	-839	-0-	3800	2	41	9	Y	37				50
07	4836 X	4013	-0-	-823	-0-	3972	2	41	9	Y	37				87
08	4836 X	3933	-0-	-903	-0-	3891	2	42	9	Y	38				125

LOTT 1				WELL #: 2H	RRCID -> 261447	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11943	- 16178						
03	6138 X	5815	-0-	-323	-0-	5534	2	281	9	Y	255	177	1	2 8	155
04	5940 X	5226	-0-	-714	-0-	4994	2	232	9	Y	211	171	1	1 8	194
05	5890 X	5777	-0-	-113	-0-	5527	2	250	9	Y	227	366	1	1 8	54
06	5700 X	4901	-0-	-799	-0-	4723	2	178	9	Y	162	171	1	1 8	44
07	5890 X	4745	-0-	-1145	-0-	4600	2	145	9	Y	132	1	8		175
08	5828 X	4603	-0-	-1225	-0-	4423	2	180	9	Y	164	179	1	1 8	159

CLIFFORD 30				WELL #: 4H	RRCID -> 261766	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 11322	PERF.11710	- 16010						
03	13237 X	12461	-0-	-776	-0-	12209	2	252	9	Y	229	185	1	4 8	115
04	12810 X	11774	-0-	-1036	-0-	11592	2	182	9	Y	165	190	1	3 8	87
05	13237 X	11807	-0-	-1430	-0-	11619	2	188	9	Y	171	189	1	2 8	67
06	12930 X	10864	-0-	-2066	-0-	10788	2	76	9	Y	69	3	8		133
07	12772 X	11512	-0-	-1260	-0-	11271	2	241	9	Y	219	188	1	1 8	163
08	12462 X	10996	-0-	-1466	-0-	10852	2	144	9	Y	131	184	1	2 8	108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5456 X	4720	-0-	-736	-0-	112 1	4597 2	Y	10			99
							11 9						
04		5280 X	4504	-0-	-776	-0-	86 1	4308 2	Y	100			199
							110 9						
05		4588 X	4546	-0-	-42	-0-	108 1	4361 2	Y	70	177 1	5 8	87
							77 9						
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	104 1	4508 2	Y	-0-			87
07		4712 X	4709	-0-	-3	-0-	4 1	4675 2	Y	27	7 8		107
							30 9						
08		4712 X	4559	-0-	-153	-0-	4553 2	6 9	Y	5	5 8		107

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832													
03		17918 X	16631	-0-	-1287	-0-	62 1	16549 2	Y	18	185 1	4 8	82
							20 9						
04		16770 X	12853	-0-	-3917	-0-	4 1	12681 2	Y	153	4 8		231
							168 9						
05		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	17209 2	2 9	Y	2	186 1	2 8	45
06		16560 X	16128	-0-	-432	-0-	16004 2	124 9	Y	113	3 8		155
07		16833 X	16578	-0-	-255	-0-	16388 2	190 9	Y	173	174 1	3 8	151
08		17205 X	16009	-0-	-1196	-0-	15954 2	55 9	Y	50	5 8		196

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553													
03		3410 X	2953	-0-	-457	-0-	775 1	2028 2	N	136	172 1	3 8	175
							150 9						
04		3240 X	2888	-0-	-352	-0-	750 1	2017 2	N	110	177 1	3 8	105
							121 9						
05		3348 X	3030	-0-	-318	-0-	775 1	2130 2	N	114	2 8		217
							125 9						
06		3240 X	2159	-0-	-1081	-0-	744 1	1296 2	N	108	181 1	1 8	143
							119 9						
07		3007 X	2750	-0-	-257	-0-	775 1	1914 2	N	55	1 8		197
							61 9						
*08		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	775 1	2389 2	N	95	181 1	1 8	110
							105 9						

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270													
03		8432 X	8190	-0-	-242	-0-	8082 2	108 9	N	98	185 1		118
04		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7375 2	88 9	N	80	112 1		86
05		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8089 2	52 9	N	47			133
*06		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7890 2	73 9	N	66			199
07		8184 X	7851	-0-	-333	-0-	7804 2	47 9	N	43	174 1		68
08		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT			68

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073													
03		21669 X	18237	-0-	-3432	-0-	2191 1	15729 2	Y	288	184 1	42 8	322
							317 9						
04		20970 X	14366	-0-	-6604	-0-	2051 1	11931 2	Y	349	354 1	22 8	295
							384 9						
05		19871 X	19225	-0-	-646	-0-	2201 1	16607 2	Y	379	355 1	20 8	299
							417 9						
06		17880 X	17755	-0-	-125	-0-	1986 1	15551 2	Y	198	186 1	17 8	294
							218 9						
07		18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	1995 1	15676 2	Y	514	542 1	21 8	245
							565 9						
08		19220 X	19204	-0-	-16	-0-	2189 1	16843 2	Y	156	22 8		379
							172 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6231 X	4579	-0-	-1652	-0-	149 1	4430 2	Y	-0-			55
04		6030 X	4811	-0-	-1219	-0-	131 1	4680 2	Y	-0-			55
05		5673 X	5349	-0-	-324	-0-	144 1	5177 2	Y	25	2 8		78
							28 9						
06		5490 X	3876	-0-	-1614	-0-	126 1	3750 2	Y	-0-			78
07		4960 X	4294	-0-	-666	-0-	53 1	4212 2	Y	26	1 8		103
							29 9						
08		5363 X	3398	-0-	-1965	-0-	4 1	3324 2	Y	64			167
							70 9						

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852													
03		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	47 1	10572 2	Y	214	184 1	2 8	35
							235 9						
04		9990 X	9245	-0-	-745	-0-	9243 2	2 9	Y	2	2 8		35
05		10912 X	9532	-0-	-1380	-0-	9298 2	234 9	Y	213	167 1	1 8	80
06		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11873 2	91 9	Y	83	3 8		160
07		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	11402 2	94 9	Y	85	176 1	2 8	67
08		10850 X	10672	-0-	-178	-0-	10520 2	152 9	Y	138	176 1	2 8	27

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078													
03		11005 X	9646	-0-	-1359	-0-	9506 2	140 9	Y	127	185 1	14 8	48
04		10200 X	9514	-0-	-686	-0-	9429 2	85 9	Y	77	10 8		115
05		10633 X	9757	-0-	-876	-0-	9638 2	119 9	Y	108	6 8		217
06		10290 X	9696	-0-	-594	-0-	9681 2	15 9	Y	14	181 1	13 8	37
07		10633 X	2991	-0-	-7642	-0-	2985 2	6 9	Y	5	5 8		37
08		9827 X	714	-0-	-9113	-0-	713 2	1 9	Y	1	1 8		37

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938													
03		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	695 1	14369 2	Y	309	372 1	8 8	278
							340 9						
04		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	630 1	14159 2	Y	268	180 1	3 8	363
							295 9						
05		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	632 1	13650 2	Y	228	350 1	6 8	235
							251 9						
06		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	702 1	9911 2	Y	132	165 1	2 8	200
							145 9						
07		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	410 1	10746 2	Y	185	183 1	2 8	200
							204 9						
*08		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	94 1	11110 2	Y	137	162 1	2 8	173
							151 9						

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953													
03		5425 X	4122	-0-	-1303	-0-	3936 2	186 9	Y	169	164 1	1 8	169
04		5250 X	4908	-0-	-342	-0-	4754 2	154 9	Y	140	184 1	1 8	124
05		5425 X	4868	-0-	-557	-0-	4711 2	157 9	Y	143	184 1	1 8	82
06		4470 X	3861	-0-	-609	-0-	3742 2	119 9	Y	108	1 8		189
07		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5266 2	150 9	Y	136	181 1	1 8	143
*08		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6227 2	146 9	Y	133	194 1	1 8	81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	17298 X	13075	-0-	-4223	-0-	12913 2	162 9	N	147	177 1	1 8	172	
04	16740 X	16133	-0-	-607	-0-	15902 2	231 9	N	210	183 1	1 8	198	
05	17298 X	16293	-0-	-1005	-0-	16169 2	124 9	N	113			311	
*06	15510 X	8264	-0-	-7246	-0-	8146 2	118 9	N	107	185 1	1 8	232	
07	13144 X	12798	-0-	-346	-0-	12708 2	90 9	N	82	191 1		123	
08	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-			N	NO RPT			123	

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186													
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	149 1	2634 2	Y	168	178 1		37	
						185 9							
04	2910 X	2492	-0-	-418	-0-	120 1	2322 2	Y	45			82	
						50 9							
05	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	139 1	2592 2	Y	77	2 8		157	
						85 9							
06	2910 X	2496	-0-	-414	-0-	126 1	2345 2	Y	23	177 1		3	
						25 9							
07	2976 X	2423	-0-	-553	-0-	48 1	2373 2	Y	2	2 8		3	
						2 9							
08	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	2470 2	1 9	Y	1	1 8		3	

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949													
03	14074 X	13969	-0-	-105	-0-	13489 2	480 9	Y	436	557 1	2 8	87	
04	14520 X	13627	-0-	-893	-0-	13198 2	429 9	Y	390	367 1		110	
05	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	15135 2	382 9	Y	347	342 1	1 8	114	
06	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14370 2	355 9	Y	323	304 1		133	
07	15035 X	14064	-0-	-971	-0-	13671 2	393 9	Y	357	359 1	1 8	130	
08	15531 X	12891	-0-	-2640	-0-	12518 2	373 9	Y	339	372 1	1 8	96	

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398													
03	3193 X	1685	-0-	-1508	-0-	445 1	1237 2	Y	3	3 8		62	
						3 9							
04	3090 X	2489	-0-	-601	-0-	566 1	1919 2	Y	4	4 8		62	
						4 9							
05	2015 X	878	-0-	-1137	-0-	257 1	619 2	Y	2	2 8		62	
						2 9							
06	1680 X	1289	-0-	-391	-0-	462 1	824 2	Y	3	3 8		62	
						3 9							
07	2573 X	1566	-0-	-1007	-0-	539 1	968 2	Y	54	2 8		114	
						59 9							
08	2573 X	1558	-0-	-1015	-0-	625 1	930 2	Y	3	3 8		114	
						3 9							

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553													
03	11129 X	9417	-0-	-1712	-0-	485 1	8704 2	Y	207	364 1	6 8	50	
						228 9							
04	10260 X	9817	-0-	-443	-0-	436 1	9184 2	Y	179	192 1	2 8	35	
						197 9							
05	12307 X	9257	-0-	-3050	-0-	431 1	8636 2	Y	173	3 8		205	
						190 9							
06	11910 X	8744	-0-	-3166	-0-	504 1	8085 2	Y	141	187 1	1 8	158	
						155 9							
07	12307 X	9177	-0-	-3130	-0-	553 1	8417 2	Y	188	167 1	2 8	177	
						207 9							
08	10137 X	9031	-0-	-1106	-0-	560 1	8266 2	Y	186	186 1	2 8	175	
						205 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

03		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	1159	1	9791	2	Y	221	184	1	269	
							243	9								
04		10620 X	10200	-0-	-420	-0-	1083	1	8972	2	Y	132	180	1	221	
							145	9								
05		11160 X	10334	-0-	-826	-0-	1129	1	9045	2	Y	145	166	1	200	
							160	9								
06		10830 X	9836	-0-	-994	-0-	1140	1	8619	2	Y	70	162	1	108	
							77	9								
07		11191 X	9841	-0-	-1350	-0-	1116	1	8492	2	Y	212	184	1	136	
							233	9								
08		11191 X	9960	-0-	-1231	-0-	1178	1	8674	2	Y	98	160	1	74	
							108	9								

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093																
03		29357 X	27042	-0-	-2315	-0-	744	1	25968	2	Y	300	368	1	135	
							330	9								
04		27870 X	24680	-0-	-3190	-0-	720	1	23662	2	Y	271	366	1	40	
							298	9								
05		28241 X	27040	-0-	-1201	-0-	744	1	26008	2	Y	262	184	1	118	
							288	9								
06		26160 X	25869	-0-	-291	-0-	720	1	24863	2	Y	260	180	1	198	
							286	9								
07		27032 X	26628	-0-	-404	-0-	744	1	25603	2	Y	255	355	1	98	
							281	9								
08		27032 X	26408	-0-	-624	-0-	744	1	25364	2	Y	273	188	1	183	
							300	9								

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220																
03		13609 X	13135	-0-	-474	-0-	155	1	12798	2	Y	165	1	8	195	
							182	9								
04		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	150	1	12871	2	Y	171	181	1	185	
							188	9								
05		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	155	1	13416	2	Y	161	161	1	185	
							177	9								
06		12720 X	12388	-0-	-332	-0-	150	1	12092	2	Y	133	169	1	149	
							146	9								
07		13640 X	12013	-0-	-1627	-0-	155	1	11724	2	Y	122	182	1	89	
							134	9								
08		13733 X	11288	-0-	-2445	-0-	155	1	11011	2	Y	111			200	
							122	9								

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703																
03		13981 X	12822	-0-	-1159	-0-	1209	1	11218	2	N	359	364	1	18 8	179
							395	9								
04		13530 X	12041	-0-	-1489	-0-	1089	1	10627	2	N	295	370	1	4 8	100
							325	9								
05		13981 X	12797	-0-	-1184	-0-	1209	1	11248	2	N	309	370	1	9 8	30
							340	9								
06		12420 X	11864	-0-	-556	-0-	1100	1	10470	2	N	267	178	1	4 8	115
							294	9								
07		12834 X	11835	-0-	-999	-0-	1149	1	10355	2	N	301	360	1	4 8	52
							331	9								
08		12834 X	12018	-0-	-816	-0-	1204	1	10483	2	N	301	183	1	4 8	166
							331	9								

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	841419												
ZYBACH 26		WELL #:	7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11920	- 16570			
03	6913 X	6379	-0-	-534	-0-	346	1	5920	2	Y	103	6	8	199	
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	113	9	6394	2	Y	81	183	1	2 8	95
05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	89	9	6992	2	Y	78	3	8	170	
06	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	311	1	7087	2	Y	76	176	1	2 8	68
07	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	86	9	6923	2	Y	86	2	8	152	
08	7378 X	7361	-0-	-17	-0-	354	1	6877	2	Y	77	2	8	227	
						84	9								
						406	1								
						95	9								
						399	1								
						85	9								

BACH 12		WELL #:	4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	12302	- 17173			
03	6231 X	5329	-0-	-902	-0-	750	1	4428	2	N	137	177	1	8 8	149
04	6150 X	4554	-0-	-1596	-0-	151	9	3646	2	N	149	179	1	2 8	117
05	6355 X	4858	-0-	-1497	-0-	744	1	3947	2	N	124	185	1	4 8	52
06	6150 X	4685	-0-	-1465	-0-	164	9	3781	2	N	140	2	8	190	
07	5673 X	4796	-0-	-877	-0-	775	1	3869	2	N	138	177	1	2 8	149
08	5332 X	4750	-0-	-582	-0-	136	9	3810	2	N	150	166	1	3 8	130
						775	1								
						152	9								
						775	1								
						165	9								

HEFLEY 47 SL		WELL #:	36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.	11872	- 17024			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

HEFLEY		WELL #:	1037	RRCID ->	271576	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11404	- 13542			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

ZYBACH 26 (SL)		WELL #:	10H	RRCID ->	272712	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11854	- 16271			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713				COMPL. DATE 02/04/2013				TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714				COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942								
03	9424 X	8867	-0-	-557	-0-	1581	1	6746	2	N	491	368	1	15	8	145
						540	9									
04	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	1530	1	7129	2	N	451	368	1	4	8	224
						496	9									
05	9207 X	8691	-0-	-516	-0-	1558	1	6706	2	N	388	555	1	8	8	49
						427	9									
06	8910 X	8495	-0-	-415	-0-	1530	1	6512	2	N	412	353	1	4	8	104
						453	9									
07	9455 X	7666	-0-	-1789	-0-	1351	1	5963	2	N	320	366	1	4	8	54
						352	9									
08	9455 X	8080	-0-	-1375	-0-	1558	1	6113	2	N	372	171	1	5	8	250
						409	9									
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285				COMPL. DATE 06/17/2013				TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551								
03	11997 X	8151	-0-	-3846	-0-	923	1	6990	2	N	216	191	1	9	8	195
						238	9									
04	11610 X	9654	-0-	-1956	-0-	735	1	8702	2	N	197	190	1	2	8	200
						217	9									
05	11997 X	9935	-0-	-2062	-0-	672	1	9066	2	N	179	175	1	5	8	199
						197	9									
06	11610 X	8891	-0-	-2719	-0-	307	1	8407	2	N	161	178	1	2	8	180
						177	9									
07	9982 X	9063	-0-	-919	-0-	555	1	8310	2	N	180	183	1	2	8	175
						198	9									
08	9982 X	9267	-0-	-715	-0-	686	1	8397	2	N	167	186	1	2	8	154
						184	9									
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113				COMPL. DATE 06/23/2014				TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062								
03	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	907	1	29662	2	Y	679	550	1	69	8	395
						747	9									
04	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	1066	1	26830	2	Y	618	528	1	63	8	422
						680	9									
05	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	1101	1	26814	2	Y	614	532	1	27	8	477
						675	9									
06	26826 X	26826	-0-	-0-	-0-	1080	1	25260	2	Y	442	709	1	51	8	159
						486	9									
07	27094 X	26516	-0-	-578	-0-	1123	1	24814	2	Y	526	350	1	25	8	310
						579	9									
08	27094 X	26145	-0-	-949	-0-	1107	1	24399	2	Y	581	532	1	27	8	332
						639	9									
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150				COMPL. DATE 11/06/2014				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	21328 X	17543	-0-	-3785	-0-	758 1	16214 2	N	519	554 1	19 8	234			
						571 9									
04	20640 X	18831	-0-	-1809	-0-	677 1	17633 2	N	474	388 1	4 8	316			
						521 9									
05	21328 X	18557	-0-	-2771	-0-	650 1	17414 2	N	448	346 1	9 8	409			
						493 9									
06	20640 X	17629	-0-	-3011	-0-	744 1	16445 2	N	400	724 1	4 8	81			
						440 9									
07	21328 X	17336	-0-	-3992	-0-	822 1	15927 2	N	534	355 1	6 8	254			
						587 9									
08	19468 X	16661	-0-	-2807	-0-	842 1	15321 2	N	453	355 1	6 8	346			
						498 9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166															
03	4309 X	2726	-0-	-1583	-0-	53 1	2637 2	Y	33	36 1		30			
						36 9									
04	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	43 1	3188 2	Y	11	33 1		8			
						12 9									
05	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	34 1	2626 2	Y	-0-	8 1		-0-			
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	48 1	3978 2	Y	-0-			-0-			
07	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	43 1	3269 2	Y	-0-			-0-			
*08	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	34 1	3076 2	Y	-0-			-0-			

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130															
03	10788 X	7407	-0-	-3381	-0-	1670 1	5434 2	Y	275	337 1	35 8	221			
						303 9									
04	8970 X	7860	-0-	-1110	-0-	1398 1	6070 2	Y	356	324 1	29 8	224			
						392 9									
05	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1679 1	9207 2	Y	473	530 1		167			
						520 9									
06	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	1644 1	7622 2	Y	353	187 1		333			
						388 9									
07	8122 X	4468	-0-	-3654	-0-	1510 1	2666 2	Y	265	357 1	48 8	193			
						292 9									
08	11408 X	4803	-0-	-6605	-0-	1561 1	2970 2	Y	247	168 1		272			
						272 9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	22227 X	20484	-0-	-1743	-0-	870	1	18670	3	N	858	380	1	561	234
						944	9								
04	21360 X	20425	-0-	-935	-0-	864	1	18829	3	N	665	392	1	403	104
						732	9								
05	21142 X	19919	-0-	-1223	-0-	74	1	19636	2	N	190	179	1		115
						209	9								
*06	20460 X	19664	-0-	-796	-0-	72	1	19201	2	N	355	357	1		113
						391	9								
07	21173 X	20266	-0-	-907	-0-	74	1	19877	2	N	286	174	1		225
						315	9								
08	21173 X	20122	-0-	-1051	-0-	74	1	19683	2	N	332	357	1		200
						365	9								

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269															
03	317347 X	178614	-0-	-138733	-0-	260	1	172847	2	N	5006	4833	1	3	324
						5507	9								
04	307110 X	147370	-0-	-159740	-0-	252	1	142462	2	N	4233	3940	1	204	413
						4656	9								
05	317347 X	138484	-0-	-178863	-0-	260	1	134547	2	N	3343	3422	1	97	237
						3677	9								
06	307110 X	119745	-0-	-187365	-0-	252	1	116231	2	N	2965	2738	1	213	251
						3262	9								
07	247225 X	115282	-0-	-131943	-0-	260	1	112176	2	N	2587	2574	1	96	168
						2846	9								
08	193161 X	106074	-0-	-87087	-0-	260	1	103233	2	N	2346	1763	1	96	655
						2581	9								

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507															
*11	0	24521	-0-	24521	24521	26	1	24415	2	N	73				73
						80	9								
12	0	398682	-0-	398682	423203	260	1	391756	2	N	6060	5525	1		608
						6666	9								
01	0	507677	-0-	507677	930880	260	1	499785	2	N	6938	7016	1		530
						7632	9								
02	0	436695	-0-	436695	1367575	235	1	430576	2	N	5349	5422	1		457
						5884	9								
03	0	444380	-0-	444380	1811955	260	1	438902	2	N	4744	4643	1	84	474
						5218	9								
*04	2210418 X	398463	-0-	-1811955	-0-	246	1	393960	2	N	3870	3768	1	105	471
						4257	9								
05	492714 X	380812	-0-	-111902	-0-	257	1	376820	2	N	3395	3343	1	219	304
						3735	9								
06	476820 X	339829	-0-	-136991	-0-	249	1	336200	2	N	3073	2882	1	91	404
						3380	9								
07	492714 X	329593	-0-	-163121	-0-	260	1	326180	2	N	2866	2807	1	98	365
						3153	9								
08	492714 X	308940	-0-	-183774	-0-	258	1	305829	2	N	2594	2453	1	91	415
						2853	9								

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
DIXON		WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 4450 - 6425				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11252 - 11594
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017 - P/A 03/27/17											

HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11175 - 11510
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2018 - P/A 04/04/18											

HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11244 - 11560
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - P/A 03/23/18											

VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11122 - 11431
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 14		WELL #: 1410		RRCID ->	182593	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	10954	-	11553	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18														

VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	11240	-	11572	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73	

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11220	-	11433	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11086	-	11699	
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	384	1	1832	3	N	34	12	1	185
						37	9							
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	372	1	1785	3	N	48	10	1	223
						53	9							
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	384	1	1759	3	N	48	204	1	67
						53	9							
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	372	1	1830	3	N	42			109
						46	9							
07	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	384	1	1700	3	N	47	12	1	144
						52	9							
08	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	384	1	1673	3	N	17			161
						19	9							

CARR 12		WELL #: 1203		RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949	-	11533	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867											
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	384 1	651 3	N	13	100	
04	1020 N	909	-0-	-111	-0-	14 9	515 3	N	20	4 1	116
05	1085 N	825	-0-	-260	-0-	372 1	423 3	N	16	9 1	123
06	1020 N	847	-0-	-173	-0-	22 9	469 3	N	5		128
07	930 N	710	-0-	-220	-0-	18 9	326 3	N	-0-	3 1	125
08	837 N	565	-0-	-272	-0-	372 1	181 3	N	-0-		125
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
MEEK 68 WELL #: 6808 RRCID -> 185935 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11102 - 11768											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
VANDIVER WELL #: 5404 RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017 - P/A 04/04/17											
MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 3	2 9	2 9	N	2		40
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	3 9	N	3		43
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791 3	2 9	2 9	N	2		45
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-		45
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 3	3 9	3 9	N	3		48
08	806 N	744	-0-	-62	-0-	738 3	6 9	6 9	N	5		53

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11152 - 11531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	405	1	668	3	N	3	13	1	85
						3	9							
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	392	1	664	3	N	2			87
						2	9							
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	405	1	1065	3	N	26	4	1	109
						29	9							
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	392	1	943	3	N	18			127
						20	9							
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	405	1	848	3	N	5	4	1	128
						6	9							
08	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	405	1	829	3	N	10			138
						11	9							
GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10932 - 11094				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11132 - 11498				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR 13		WELL #: 1314P		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11388 - 11564				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11280 - 11612				
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	384	1	491	3	N	13	3	1	205
						14	9							
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	372	1	228	3	N	-0-	1	1	204
05	806 N	696	-0-	-110	-0-	384	1	302	3	N	9	2	1	211
						10	9							
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	372	1	460	3	N	-0-			211
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	384	1	490	3	N	-0-	188	1	23
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	384	1	697	3	N	-0-	2	1	21
BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11213 - 11395				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 11698	PERF.11362 - 11560					
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	384	1	3472	3	N	21	68
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	23	9			N		68
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	384	1	2935	3	N	-0-	68
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	372	1	3293	3	N	2	70
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	2	9			N		68
*08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	384	1	3227	3	N	-0-	2 1
						384	1	3211	3	N	38	1 1
						42	9					105

CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11238 - 11573					
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	384	1	1959	3	N	15	4 1
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	17	9			N		124
05	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	372	1	1909	3	N	43	5 1
06	2280 N	2241	-0-	-39	-0-	47	9			N		162
07	3100 N	3101	-0-	1	1	384	1	1805	3	N	54	10 1
*08	2961 N	2960	-0-	-1	-0-	59	9			N		206
						372	1	1862	3	N	6	212
						7	9					
						384	1	2675	3	N	38	206 1
						42	9					44
						384	1	2519	3	N	52	96
						57	9					

CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11362 - 11705					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18												

NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274 - 11498					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368 - 11501					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11284 - 11684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	405 1	1453 3	N	33	5 1	70	
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	36 9	1468 3	N	19	2 1	87	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	21 9	1676 3	N	27	4 1	110	
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	405 1	1667 3	N	7		117	
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	30 9	1687 3	N	10	5 1	122	
08	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	392 1	1681 3	N	3		125	
CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11262 - 11346		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018 - P/A 02/26/18												
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11206 - 11686		
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	384 1	1091 3	N	4		23	
04	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	4 9	1004 3	N	-0-		23	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	372 1	980 3	N	-0-		23	
06	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	384 1	1000 3	N	-0-		23	
07	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	372 1	1026 3	N	-0-		23	
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	384 1	1045 3	N	-0-		23	
HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11207 - 11814		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18												
WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11187 - 11543		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
HEFLEY		WELL #: 4106P		RRCID -> 197569		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11206 - 11490		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11375 - 11508	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11242 - 11586	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11234 - 11591	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11307 - 11636	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11661 - 11763	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	384	1	182	9	N	165		327
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-		327

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11172 - 11488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11292 - 11670	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM P		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663		PERF.10942 - 11030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11064 - 11558				
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	405	1	519	3	N	-0-	5	1	62
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	392	1	536	3	N	-0-			62
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	405	1	308	3	N	-0-			62
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	392	1	355	3	N	-0-			62
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	405	1	437	3	N	-0-			62
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	405	1	341	3	N	-0-			62

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11163 - 11560				
03	2294 X	1631	-0-	-663	-0-	384	1	1247	3	N	-0-			24
04	2220 X	1666	-0-	-554	-0-	372	1	1294	3	N	-0-			24
05	2294 X	1639	-0-	-655	-0-	384	1	1253	3	N	-0-	2		26
						2	9							
06	2010 X	1711	-0-	-299	-0-	372	1	1331	3	N	-0-	7		33
						8	9							
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	384	1	1295	3	N	-0-	2	1	31
08	1643 N	993	-0-	-650	-0-	384	1	607	3	N	-0-	2		33
						2	9							

TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11389 - 11520				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

TEAS 42		WELL #: 4213P		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11358 - 11530				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017 - P/A 12/06/17														

CARR 12		WELL #: 1229		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10910 - 11522				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719																	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648																	
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	483	1	958	3	N	8					215
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	467	1	986	3	N	12					227
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	483	1	880	3	N	14	199	1			42
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	467	1	897	3	N	4					46
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	483	1	971	3	N	10	1	1			55
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	483	1	877	3	N	6					61

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562																	
03	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	384	1	1774	3	N	2	3	1			160
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	372	1	1693	3	N	7					167
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	384	1	1649	3	N	8	6	1			169
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	372	1	1796	3	N	13					182
07	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	384	1	1738	3	N	3	5	1			180
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	384	1	1768	3	N	7					187

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1101	3	N	20	9 1	102
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	22	9	1069	3	N	5	4 1	103
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	384	1	1010	3	N	-0-		103
06	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	372	1	957	3	N	4		107
07	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	384	1	1045	3	N	-0-		107
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	384	1	1080	3	N	3		110

 TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	384	1	1366	3	N	21	3 1	74
04	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	23	9	1323	3	N	4		78
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1358	3	N	-0-	2 1	76
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1309	3	N	34		110
07	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	384	1	1329	3	N	-0-		110
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	28		138

 CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

03	1499 N	384	-0-	-1115	-0-	384	1			Y	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - P/A 03/14/18

 HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

03	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	483	1	1260	3	N	-0-		100
04	2070 N	968	-0-	-1102	-0-	467	1	501	3	N	-0-		100
05	1705 N	752	-0-	-953	-0-	483	1	260	3	N	8		108
06	1680 N	1273	-0-	-407	-0-	9	9	800	3	N	5		113
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	483	1	949	3	N	-0-	1 1	112
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	483	1	831	3	N	25		137

 BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #:		1309P	RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11373 - 11627	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158 - 11535	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	

CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 - 11734	
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	405	1	1039	3	N	25
04	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	392	1	896	3	N	25
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	405	1	1082	3	N	54
							35	9				
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	392	1	1035	3	N	57
							3	9				
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	405	1	1095	3	N	63
							10	9				
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	405	1	1205	3	N	78
							17	9				

CARR 55		WELL #:		5515P	RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11180 - 11557	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - P/A 03/19/18												

CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511 - 6200	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
MEEK 68			WELL #: 6814P		RRCID -> 202311			COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	384 1	697 3	N	-0-			48
04		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	372 1	652 3	N	7			55
							8 9						
05		1178 N	997	-0-	-181	-0-	384 1	610 3	N	3			58
							3 9						
06		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	372 1	643 3	N	11			69
							12 9						
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	384 1	623 3	N	568	565 1		72
							625 9						
*08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	384 1	619 3	N	-0-			72

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

03		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	384 1	1014 3	N	-0-			18
04		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	372 1	997 3	N	-0-			18
05		1612 N	1474	-0-	-138	-0-	384 1	1090 3	N	-0-			18
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	372 1	1229 3	N	-0-			18
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	384 1	1232 3	N	-0-			18
*08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	384 1	1207 3	N	62			80
							68 9						

VANDIVER			WELL #: 5421P		RRCID -> 202559			COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841		

03		1767 X	1423	-0-	-344	-0-	384 1	1039 3	N	-0-			14
04		1680 X	1405	-0-	-275	-0-	372 1	1032 3	N	1	1 1		14
							1 9						
05		1550 X	1344	-0-	-206	-0-	384 1	960 3	N	-0-			14
06		1500 X	1296	-0-	-204	-0-	372 1	924 3	N	-0-			14
07		1457 N	1287	-0-	-170	-0-	384 1	903 3	N	-0-			14
08		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	384 1	902 3	N	-0-			14

TEAS 43			WELL #: 4302P		RRCID -> 202560			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668		

03		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	384 1	1012 3	N	8			58
							9 9						
04		1350 N	1349	-0-	-1	-0-	372 1	977 3	N	-0-			58
05		1395 N	1294	-0-	-101	-0-	384 1	910 3	N	-0-			58
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	372 1	966 3	N	4			62
							4 9						
07		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	384 1	1002 3	N	-0-			62
08		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	384 1	893 3	N	13			75
							14 9						

TEAS 42			WELL #: 4211P		RRCID -> 202561			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490		

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11171 - 11526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1343	-0-	-207	-0-	384	1	959	3	N	-0-		192
04	1500 N	1108	-0-	-392	-0-	372	1	736	3	N	-0-		192
05	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	384	1	950	3	N	18		210
06	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	20	9	372	1	N	4		214
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	384	1	910	3	N	-0-	193 1	21
08	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	384	1	884	3	N	-0-		21

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11329 - 11506	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11243 - 11473	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-		183
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-		183
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-		183
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-		183
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-		183
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-		183

FILLINGIM		WELL #:		4004P	RRCID ->	202939	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12329 - 12390	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	11167 - 11578	
03	1984 X	1445	-0-	-539	-0-	384	1	1061	3	N	-0-		63
04	1920 X	1627	-0-	-293	-0-	372	1	1255	3	N	-0-	32 1	31
05	1984 X	1622	-0-	-362	-0-	384	1	1235	3	N	3	4 1	30
06	1680 X	1614	-0-	-66	-0-	372	1	1242	3	N	-0-		30
07	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	384	1	1254	3	N	7		37
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	8	9	384	1	N	-0-		37

PEARSON		WELL #:		5502P	RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11076 - 11511	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244											
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		40
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-		40
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-	40 1	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		-0-
CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608											
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		61
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-		61
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		61
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-		61
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		61
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-		61
TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532											
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	405 1	685 3	N	8	2 1	84
						9 9					
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	392 1	731 3	N	9	1 1	92
						10 9					
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	405 1	731 3	N	5	2 1	95
						6 9					
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	392 1	803 3	N	10		105
						11 9					
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	405 1	847 3	N	15	4 1	116
						17 9					
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	405 1	855 3	N	12		128
						13 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11087 - 11784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 X	789	-0-	-668	-0-	405	1	370	3	N	13			78
04	1410 X	571	-0-	-839	-0-	14	9	392	1	N	-0-			78
05	1116 X	1014	-0-	-102	-0-	405	1	609	3	N	-0-			78
06	870 X	606	-0-	-264	-0-	392	1	214	3	N	-0-			78
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	405	1	383	3	N	-0-			78
08	1023 N	830	-0-	-193	-0-	405	1	425	3	N	-0-			78

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11307 - 11570				
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	384	1	898	3	N	9	3	1	49
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	10	9	372	1	N	22	5	1	66
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	24	9	384	1	N	3	4	1	65
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	3	9	372	1	N	20			85
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	22	9	384	1	N	16	4	1	97
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	18	9	384	1	N	20			117
						22	9							

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11349 - 11678				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11324 - 11637				
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1675	3	N	-0-			74
04	1950 X	1797	-0-	-153	-0-	372	1	1425	3	N	-0-			74
05	2015 X	1492	-0-	-523	-0-	384	1	1108	3	N	-0-			74
06	1950 X	1492	-0-	-458	-0-	372	1	1120	3	N	-0-			74
07	2015 X	1520	-0-	-495	-0-	384	1	1136	3	N	-0-			74
*08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	384	1	1262	3	N	-0-			74

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11226 - 11719				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11066 - 11712				
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			74
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-			74
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-			74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
DIXON			WELL #:		5611P	RRCID ->	204604	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11336 - 11604		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	384	1	639	3	N	-0-			182
04	960 N	889	-0-	-71	-0-	372	1	517	3	N	-0-			182
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	384	1	464	3	N	3			185
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	372	1	636	3	N	3			188
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	384	1	626	3	N	9			197
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	384	1	689	3	N	1			198

NOAH			WELL #:		814P	RRCID ->	204628	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11203 - 12185		
03	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	483	1	1119	3	N	5	7	1	156
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	467	1	1159	3	N	7	2	1	161
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	10	4	1	167
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	467	1	1190	3	N	2			169
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	483	1	1227	3	N	5	2	1	172
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	483	1	1229	3	N	3			175

KEETON			WELL #:		5616P	RRCID ->	204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331 - 11683		
03	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	384	1	2071	3	N	16	3	1	178
04	2610 N	2519	-0-	-91	-0-	372	1	2141	3	N	5	2	1	181
05	2480 N	1882	-0-	-598	-0-	384	1	1495	3	N	3	2	1	182
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	372	1	2113	3	N	21			203
07	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	384	1	2143	3	N	20	9	1	214
*08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	384	1	2160	3	N	-0-			214

NOAH			WELL #:		806P	RRCID ->	204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883 - 11296		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FILLINGIM		WELL #:		4005P		RRCID -> 204649			COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	384	1	1226	3	N	12			110
							13	9							
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	3	N	8			118
							9	9							
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	384	1	1202	3	N	4			122
							4	9							
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	372	1	1177	3	N	10			132
							11	9							
07		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	384	1	1151	3	N	6			138
							7	9							
*08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1211	3	N	5			143
							6	9							

HEFLEY		WELL #:		4101P		RRCID -> 204651			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442			
03		1891 X	1651	-0-	-240	-0-	384	1	1267	3	N	-0-			19
04		1830 X	1592	-0-	-238	-0-	372	1	1206	3	N	13			32
							14	9							
05		1891 X	1339	-0-	-552	-0-	384	1	955	3	N	-0-			32
06		1830 X	1456	-0-	-374	-0-	372	1	1075	3	N	8			40
							9	9							
07		1643 X	1480	-0-	-163	-0-	384	1	1096	3	N	-0-			40
*08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1123	3	N	-0-			40

DIXON		WELL #:		5605P		RRCID -> 204779			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

CARR 14		WELL #:		1406P		RRCID -> 204797			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655			
03		744 N	384	-0-	-360	-0-	384	1			N	-0-			17
04		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	1			N	-0-			17
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			17
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			17
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			17
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			17

CARR 13		WELL #:		1308P		RRCID -> 204798			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628			
03		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	405	1	2052	3	N	14	3	1	116
							15	9							
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	392	1	2076	3	N	12	2	1	126
							13	9							
05		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	405	1	2061	3	N	26	7	1	145
							29	9							
06		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	392	1	2002	3	N	3			148
							3	9							
07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	405	1	2211	3	N	12	5	1	155
							13	9							
*08		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	405	1	2314	3	N	10			165
							11	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FILLINGIM		WELL #:		4003P	RRCID ->	205484	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11436 -	12440
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1201 3	N	21		108
						23	9					
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	372	1	1168 3	N	10		118
						11	9					
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	384	1	1172 3	N	4		122
						4	9					
06	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	372	1	1160 3	N	6		128
						7	9					
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	384	1	1273 3	N	4		132
						4	9					
08	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	384	1	1158 3	N	6		138
						7	9					

MEEK 70		WELL #:		7010P	RRCID ->	205620	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10952 -	11520
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #:		4207P	RRCID ->	205621	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	11757	PERF.11304 -	11626
03	1023 N	683	-0-	-340	-0-	384	1	299 3	N	-0-		105
04	1110 N	497	-0-	-613	-0-	372	1	125 3	N	-0-		105
05	1116 N	510	-0-	-606	-0-	384	1	126 3	N	-0-		105
06	660 N	491	-0-	-169	-0-	372	1	119 3	N	-0-		105
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	384	1	69 3	N	-0-		105
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	384	1	41 3	N	-0-		105

HOLLAND -C-		WELL #:		5710P	RRCID ->	205664	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11125 -	11750
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	483	1	1492 3	N	57	14 1	179
						63	9					
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	467	1	1226 3	N	21	7 1	193
						23	9					
05	2046 N	1795	-0-	-251	-0-	483	1	1292 3	N	18	5 1	206
						20	9					
06	1980 N	1837	-0-	-143	-0-	467	1	1329 3	N	37		243
						41	9					
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	483	1	1363 3	N	29	205 1	67
						32	9					
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	483	1	1323 3	N	3		70
						3	9					

KEETON		WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11353 -	11600
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	483	1	1270 3	N	3	3 1	129
						3	9					
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	467	1	1254 3	N	10	2 1	137
						11	9					
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	483	1	1249 3	N	7	5 1	139
						8	9					
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	467	1	1165 3	N	5		144
						6	9					
07	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	483	1	1246 3	N	4	2 1	146
						4	9					
08	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	483	1	1237 3	N	-0-		146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42		WELL #: 4204P		RRCID -> 205872		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017 - P/A 12/13/17																

HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626								
03	2170 N	1731	-0-	-439	-0-	384	1	1344	3	N	3					93
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1532	3	N	19					112
05	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	384	1	1288	3	N	13					125
06	1680 N	930	-0-	-750	-0-	372	1	556	3	N	2					127
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	16					143
08	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	384	1	1250	3	N	10					153

BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON		WELL #: 5508P		RRCID -> 206891		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #: 810P		RRCID -> 207163		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11430	- 11720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			99
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			99
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			99
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-	99 1		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-

CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11363	- 11716	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MEEK 68		WELL #:		6802P	RRCID ->	207587	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10295	- 11685	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209	- 11710	
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	1061 3	N	-0-			187
04	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	-0-	372 1	808 3	N	-0-			187
05	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	-0-	384 1	745 3	N	3	1 1		189
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	-0-	372 1	803 3	N	1			190
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	866 3	N	5	1 1		194
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	384 1	913 3	N	1			195

CARR 14		WELL #:		1408 P	RRCID ->	209105	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11775	PERF.10971	- 11604	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018 - P/A 03/05/18													

TEAS 43		WELL #:		4325 P	RRCID ->	209108	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11388	- 11724	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018 - P/A 01/12/18													

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	384	1	579	3	N	7		48
						8	9						
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	372	1	581	3	N	1		49
						1	9						
05	1023 N	895	-0-	-128	-0-	384	1	510	3	N	1		50
						1	9						
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	372	1	577	3	N	12		62
						13	9						
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	384	1	651	3	N	-0-		62
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	384	1	621	3	N	5		67
						6	9						

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	405	1	832	3	N	-0-		102
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	392	1	693	3	N	3	1 1	104
						3	9						
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	405	1	737	3	N	1		105
						1	9						
06	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	392	1	754	3	N	12		117
						13	9						
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	405	1	764	3	N	5		122
						6	9						
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	405	1	920	3	N	3		125
						3	9						

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CARR-MUSE		WELL #:		RRCID -> 209140	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 11986	PERF.11426	- 11767			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014											

NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11183	- 11251			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365	- 11637			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11209	- 11766			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11190	- 11548				
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	384	1	467	3	N	-0-	73
04	960 N	899	-0-	-61	-0-	372	1	527	3	N	-0-	73
05	992 N	883	-0-	-109	-0-	384	1	499	3	N	-0-	73
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	372	1	435	3	N	-0-	73
07	930 N	808	-0-	-122	-0-	384	1	424	3	N	-0-	73
08	868 N	812	-0-	-56	-0-	384	1	428	3	N	-0-	73

HOLLAND C		WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 12023	PERF.11492	- 11791					
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	483	1	753	3	N	12	7 1	128
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	467	1	729	3	N	16	3 1	141
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	483	1	722	3	N	11	7 1	145
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	467	1	754	3	N	4		149
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	483	1	786	3	N	21	8 1	162
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	483	1	789	3	N	-0-		162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CARR 14		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718								
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1173	3	N	10					95
						11	9									
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	372	1	1208	3	N	10	2	1			103
						11	9									
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	11	5	1			109
						12	9									
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	372	1	1150	3	N	16					125
						18	9									
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	384	1	1186	3	N	11	9	1			127
						12	9									
08	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	384	1	1186	3	N	8					135
						9	9									

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775								
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

03	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	384	1	1560	3	N	-0-	3	1	45
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	372	1	1607	3	N	-0-			45
05	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	384	1	1149	3	N	-0-			45
06	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	372	1	1476	3	N	-0-			45
07	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	384	1	1533	3	N	9			54
*08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	384	1	1540	3	N	-0-			54

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-					38

TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017 - P/A 11/30/17

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	405	1	2030	3	N	4	6	1	71
							4	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	392	1	1690	3	N	4	2	1	73
							4	9							
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	405	1	1646	3	N	6	4	1	75
							7	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	392	1	1931	3	N	8			83
							9	9							
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	405	1	1884	3	N	2	5	1	80
							2	9							
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	405	1	1997	3	N	5			85
							6	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK 68		WELL #: 6801 P		RRCID -> 212987		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23

MEEK 68		WELL #: 6825P		RRCID -> 212988		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63

CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEEK 68		WELL #:		6815 P	RRCID ->	214551	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11376 - 11743
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10981 - 11519
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11064 - 11548
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466 - 11743
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271 - 11564
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10922 - 11537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150

MEEK 68		WELL #:		6804P	RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11367 - 11496
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-		152
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		152
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-		152
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-		152
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-		152
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-		152

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WILLIS		WELL #: 4421P		RRCID ->	216420	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11203 - 11582	
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	384	1	1018	3	N	-0-	28
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	372	1	991	3	N	2	30
						2	9					
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	384	1	994	3	N	-0-	30
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	372	1	970	3	N	-0-	30
07	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	384	1	1019	3	N	-0-	30
08	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	384	1	933	3	N	-0-	30

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID ->	217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11414 - 11739	
03	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	384	1	1575	3	N	2	157
						2	9					
04	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	372	1	1609	3	N	12	166
						13	9					
05	2542 X	2103	-0-	-439	-0-	384	1	1716	3	N	3	166
						3	9					
06	2460 X	2075	-0-	-385	-0-	372	1	1697	3	N	5	171
						6	9					
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	384	1	1778	3	N	7	174
						8	9					
08	2108 N	2099	-0-	-9	-0-	384	1	1715	3	N	-0-	174

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11100 - 11522	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143

HEFLEY		WELL #: 4122P		RRCID ->	218926	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11207 - 11536	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID ->	218940	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11055 - 11558	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11315 - 11639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	405	1	278	3	N	-0-					64
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	392	1	282	3	N	-0-					64
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	405	1	271	3	N	1					65
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	392	1	254	3	N	7					72
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	405	1	244	3	N	-0-	7	1			65
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	405	1	259	3	N	-0-					65

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11110 - 11542						
03	3007 X	1821	-0-	-1186	-0-	384	1	1437	3	N	-0-					90
04	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	372	1	1351	3	N	-0-					90
05	2480 X	2104	-0-	-376	-0-	384	1	1720	3	N	-0-					90
06	2400 X	2282	-0-	-118	-0-	372	1	1910	3	N	-0-					90
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	384	1	2066	3	N	-0-					90
08	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	384	1	1451	3	N	2					92

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11341 - 11673						
03	899 N	770	-0-	-129	-0-	405	1	363	3	N	2	5	1			84
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	392	1	607	3	N	-0-	2	1			82
05	775 N	772	-0-	-3	-0-	405	1	367	3	N	-0-					82
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	392	1	341	3	N	4					86
07	1023 N	897	-0-	-126	-0-	405	1	491	3	N	1	4	1			83
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	405	1	536	3	N	1					84

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324		PERF. 4700 - 6890						
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11210 - 11597						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10914 - 11414						
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	384	1	290	3	N	-0-					89
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	372	1	175	3	N	-0-					89
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	384	1	226	3	N	-0-					89
06	660 N	524	-0-	-136	-0-	372	1	152	3	N	-0-					89
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	384	1	120	3	N	-0-					89
08	620 N	491	-0-	-129	-0-	384	1	107	3	N	-0-					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920	- 11557
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2071 N	2071	-0-	-0-	405 1	1646 3	N	55
04	1808 N	1808	-0-	-0-	20 9	1399 3	N	66
05	1798 N	1247	-0-	-551	392 1	835 3	N	68
06	1740 N	392	-0-	-1348	17 9			68
07	1798 N	405	-0-	-1393	405 1		N	67
08	1240 N	405	-0-	-835	405 1		N	67

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296	- 11590
03	2094 N	2094	-0-	-0-	384 1	1666 3	N	191
04	2010 N	1602	-0-	-408	44 9	1205 3	N	211
05	1829 N	1017	-0-	-812	372 1	622 3	N	217
06	2010 N	1819	-0-	-191	25 9			220
07	1792 N	1792	-0-	-0-	384 1	1390 3	N	44
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	3 9	1254 3	N	44

CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11330	- 11653
03	496 N	405	-0-	-91	405 1		N	45
04	540 N	392	-0-	-148	392 1		N	45
05	405 N	405	-0-	-0-	405 1		N	45
06	392 N	392	-0-	-0-	392 1		N	45
07	405 N	405	-0-	-0-	405 1		N	45
*08	405 N	405	-0-	-0-	405 1		N	45

CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11347	- 11661
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	150

		PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018 - P/A 02/28/18						

CARR 14		WELL #: 1404P		RRCID -> 219952	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 3205	- 4600
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

CARR 55		WELL #: 5525P		RRCID -> 219953	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 11898	PERF.11067	- 11547
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11057 - 11544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	-0-	384	1	1240	3	N	-0-					16
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	-0-	372	1	1067	3	N	9					25
							10	9									
05	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	-0-	384	1	942	3	N	2					27
							2	9									
06	1560 N	1256	-0-	-304	-0-	-0-	372	1	884	3	N	-0-					27
07	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	-0-	384	1	779	3	N	-0-					27
08	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	-0-	384	1	670	3	N	-0-					27

HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11207 - 11555							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11125 - 11613							
03	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	-0-	384	1	1252	3	N	-0-	3	1			73
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1400	3	N	-0-					73
05	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	-0-	384	1	1256	3	N	6	4	1			75
							7	9									
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1362	3	N	-0-					75
07	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	-0-	384	1	1271	3	N	3	2	1			76
							3	9									
08	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	-0-	384	1	1036	3	N	10					86
							11	9									

PEARSON		WELL #: 5518P		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11098 - 11565							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PEARSON		WELL #: 5524P		RRCID -> 219961		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11083 - 11518							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11261 - 11626							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	384	1	1242	3	N	-0-			196
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	372	1	1141	3	N	-0-			196
05	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	384	1	1145	3	N	-0-			196
06	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	372	1	1129	3	N	3	171	1	28
						3	9							
07	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	384	1	1164	3	N	-0-			28
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	384	1	1232	3	N	3			31
						3	9							
TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564					
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	384	1	1518	3	N	1	1	1	63
						1	9							
04	1800 N	1200	-0-	-600	-0-	372	1	828	3	N	-0-			63
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	384	1	1691	3	N	-0-			63
06	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	372	1	1366	3	N	-0-			63
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	384	1	1368	3	N	14			77
						15	9							
08	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	384	1	1397	3	N	-0-			77
TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498					
03	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	384	1	1463	3	N	-0-	3	1	25
04	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	372	1	1649	3	N	3			28
						3	9							
05	1984 N	1651	-0-	-333	-0-	384	1	1267	3	N	-0-			28
06	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	372	1	1395	3	N	-0-			28
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	384	1	1685	3	N	20			48
						22	9							
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	384	1	1706	3	N	7			55
						8	9							
WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
WILLIS		WELL #: 4420P		RRCID -> 219976		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
MEEK 68			WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	384	1	941	3	N	-0-			102
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	372	1	940	3	N	32	3	1	131
							35	9							
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	384	1	901	3	N	14	8	1	137
							15	9							
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	372	1	913	3	N	18			155
							20	9							
07		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	384	1	870	3	N	9	2	1	162
							10	9							
08		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	384	1	873	3	N	5			167
							6	9							

TEAS 42			WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488					

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WILLIS "A"			WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562					

03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	384	1	1324	3	N	-0-			40
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	372	1	1255	3	N	11			51
							12	9							
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	384	1	1193	3	N	7			58
							8	9							
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	372	1	1128	3	N	-0-			58
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	384	1	1116	3	N	-0-			58
*08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	3	N	5			63
							6	9							

WILLIS "A"			WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496					

03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			62
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			62
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			62
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			62
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			62
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			62

CARR 13			WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593					

03		496 N	450	-0-	-46	-0-	384	1	66	3	N	-0-			132
04		450 N	372	-0-	-78	-0-	372	1			N	-0-			132
05		589 N	384	-0-	-205	-0-	384	1			N	-0-			132
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	372	1			N	-0-			132
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	1	1	9	N	1	1	1	132
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			132

WILLIS "A"			WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556					

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 42		WELL #:		4229P	RRCID ->	220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11345 - 11516	
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	384	1	438	3	N	-0-		177
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	372	1	488	3	N	-0-		177
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	384	1	479	3	N	-0-		177
06	810 N	720	-0-	-90	-0-	372	1	348	3	N	-0-		177
07	899 N	707	-0-	-192	-0-	384	1	323	3	N	-0-		177
08	868 N	751	-0-	-117	-0-	384	1	367	3	N	-0-		177

MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11354 - 11492	
03	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	384	1	746	3	N	-0-	23 1	67
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	757	3	N	15		82
						17	9						
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	384	1	700	3	N	10		92
						11	9						
06	1080 N	922	-0-	-158	-0-	372	1	547	3	N	3		95
						3	9						
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	384	1	772	3	N	6	1 1	100
						7	9						
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	384	1	774	3	N	3		103
						3	9						

MEADOWS "A"		WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11162 - 11560	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

TEAS 43		WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11049 - 11560	
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	3	N	11		38
						12	9						
04	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	372	1	1237	3	N	-0-		38
05	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	384	1	1198	3	N	2		40
						2	9						
06	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	372	1	1147	3	N	-0-		40
07	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	384	1	1193	3	N	-0-		40
08	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	384	1	1053	3	N	27		67
						30	9						

WILLIS "A"		WELL #:		4423P	RRCID ->	220618	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11244 - 11599	
03	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	384	1	738	3	N	14		47
						15	9						
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	372	1	716	3	N	1		48
						1	9						
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	384	1	530	3	N	3		51
						3	9						
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	372	1	783	3	N	4		55
						4	9						
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	384	1	743	3	N	10		65
						11	9						
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	384	1	708	3	N	3		68
						3	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	483	1	1155	3	N	12	4	1	109
						13	9							
04	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	467	1	570	3	N	4	2	1	111
						4	9							
05	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	483	1	1148	3	N	17	6	1	122
						19	9							
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	467	1	1065	3	N	8			130
						9	9							
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	483	1	1160	3	N	7	4	1	133
						8	9							
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	483	1	1188	3	N	-0-			133

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562														
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	384	1	534	3	N	-0-			62
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	372	1	474	3	N	-0-			62
05	930 N	784	-0-	-146	-0-	384	1	400	3	N	-0-			62
06	900 N	798	-0-	-102	-0-	372	1	426	3	N	-0-			62
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	384	1	415	3	N	-0-			62
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	384	1	401	3	N	-0-			62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720														
03	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	405	1	1151	3	N	-0-			110
04	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	392	1	1364	3	N	12			122
						13	9							
05	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	405	1	1324	3	N	10	2	1	130
						11	9							
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	392	1	1431	3	N	21			151
						23	9							
07	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	405	1	1402	3	N	12	6	1	157
						13	9							
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	405	1	1480	3	N	5			162
						6	9							

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682														
03	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	405	1	1194	3	N	5			162
						6	9							
04	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	392	1	1290	3	N	25			187
						28	9							
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	405	1	1264	3	N	5	1	1	191
						6	9							
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	392	1	1283	3	N	5			196
						6	9							
07	1767 N	1035	-0-	-732	-0-	405	1	630	3	N	-0-	1	1	195
08	1674 N	405	-0-	-1269	-0-	405	1			N	-0-			195

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF.11337 - 11665		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	483 1 19 9	1420 3	N	17	8 1	67	
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	467 1 4 9	1593 3	N	4	4 1	67	
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	483 1 7 9	1670 3	N	6		73	
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	467 1 28 9	1777 3	N	25		98	
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	483 1	1736 3	N	-0-	8 1	90	
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	483 1 19 9	1473 3	N	17		107	

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11149 - 11693		
03	1395 N	875	-0-	-520	-0-	483 1 17 9	375 3	N	15	8 1	209	
04	1260 N	585	-0-	-675	-0-	467 1	118 3	N	-0-	4 1	205	
05	961 N	873	-0-	-88	-0-	483 1 3 9	387 3	N	3	1 1	207	
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	467 1 11 9	1002 3	N	10		217	
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	483 1 18 9	869 3	N	16	4 1	229	
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	483 1 1 9	746 3	N	1	190 1	40	

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11249 - 11449		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	

FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11194 - 11474		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11368 - 11702		
03	1922 X	440	-0-	-1482	-0-	384 1 2 9	54 3	N	2		102	
04	1140 X	443	-0-	-697	-0-	372 1	71 3	N	-0-		102	
05	589 X	444	-0-	-145	-0-	384 1	60 3	N	-0-		102	
06	570 X	453	-0-	-117	-0-	372 1	81 3	N	-0-		102	
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	384 1	104 3	N	-0-		102	
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	384 1	93 3	N	-0-		102	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099												
MEEK 68			WELL #: 6806P		RRCID -> 221337			COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	384	1	1773	3	N	45	203	1	63
							50	9							
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1666	3	N	45	8	1	100
							50	9							
05		2077 N	2075	-0-	-2	-0-	384	1	1645	3	N	42	7	1	135
							46	9							
06		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	372	1	1727	3	N	31			166
							34	9							
07		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	384	1	1761	3	N	22	3	1	185
							24	9							
*08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	384	1	1749	3	N	28			213
							31	9							

VANDIVER			WELL #: 5418P		RRCID -> 223086			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595				
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	384	1	979	3	N	-0-			133
04		1590 N	1210	-0-	-380	-0-	372	1	838	3	N	-0-			133
05		1519 N	825	-0-	-694	-0-	384	1	441	3	N	-0-			133
06		1320 N	1170	-0-	-150	-0-	372	1	790	3	N	7			140
							8	9							
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	384	1	1172	3	N	-0-			140
*08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	384	1	975	3	N	-0-			140

TEAS 42			WELL #: 4226P		RRCID -> 223087			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516				
03		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	384	1	727	3	N	-0-			107
04		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	372	1	698	3	N	-0-			107
05		1178 N	893	-0-	-285	-0-	384	1	509	3	N	-0-			107
06		1080 N	997	-0-	-83	-0-	372	1	625	3	N	-0-			107
07		1116 N	990	-0-	-126	-0-	384	1	606	3	N	-0-			107
*08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	384	1	642	3	N	-0-			107

MEEK 68			WELL #: 6828P		RRCID -> 223088			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

KEETON			WELL #: 5632P		RRCID -> 223090			COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669				
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10	1	1	57
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-	1	1	56
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	N	5	2	1	59
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1334	3	21	9	N	19			78
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	3	1	9	N	1	3	1	76
*08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	3	13	9	N	12			88

HOLLAND C			WELL #: 5717P		RRCID -> 223091			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790				
03		496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-			28
04		480 X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-			28
05		496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-			28
06		480 X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-			28
07		496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-			28
08		496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	405	1	1802	3	N	-0-		85
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	392	1	1181	3	N	14		99
						15	9						
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	405	1	998	3	N	10	1 1	108
						11	9						
06	1710 N	1281	-0-	-429	-0-	392	1	871	3	N	16		124
						18	9						
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	405	1	1121	3	N	4	5 1	123
						4	9						
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	405	1	1132	3	N	9		132
						10	9						

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

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

03	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	483	1	3110	3	N	-0-		255
04	3570 X	2997	-0-	-573	-0-	467	1	2530	3	N	-0-		255
05	3689 X	3262	-0-	-427	-0-	483	1	2779	3	N	-0-		255
06	3480 X	3019	-0-	-461	-0-	467	1	2552	3	N	-0-		255
07	3596 X	3340	-0-	-256	-0-	483	1	2857	3	N	-0-		255
*08	3596 X	3180	-0-	-416	-0-	483	1	2697	3	N	-0-		255

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

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

03	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	384	1	1564	3	N	19		37
						21	9						
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	3	N	-0-		37
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	3	N	-0-		37
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	13		50
						14	9						
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	3	N	-0-		50
*08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	384	1	2019	3	N	48		98
						53	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS 43		WELL #: 4323P		RRCID -> 223173		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	384 1	1499 3	N	-0-			29
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	372 1	1467 3	N	-0-			29
05	1829 N	1673	-0-	-156	-0-	384 1	1289 3	N	-0-			29
06	1830 N	1613	-0-	-217	-0-	372 1	1241 3	N	-0-			29
07	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	384 1	1250 3	N	-0-			29
*08	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	384 1	1116 3	N	41			70
						45 9						

HEFLEY		WELL #: 4127P		RRCID -> 223317		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519			
03	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	384 1	935 3	N	21			68
						23 9						
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	372 1	1161 3	N	1			69
						1 9						
05	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	378 1	983 3	N	-0-	1 1		68
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	372 1	1240 3	N	-0-			68
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	384 1	1199 3	N	-0-			68
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	384 1	1117 3	N	2			70
						2 9						

HOLLAND C		WELL #: 5724P		RRCID -> 223318		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666			
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	483 1	1045 3	N	-0-	7 1		84
04	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	467 1	917 3	N	9			93
						10 9						
05	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	483 1	636 3	N	10			103
						11 9						
06	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	467 1	849 3	N	-0-			103
07	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	483 1	839 3	N	-0-			103
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	483 1	872 3	N	-0-			103

CARR 55		WELL #: 5526P		RRCID -> 223319		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677			
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			55
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			55
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			55
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-	55 1		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #: 5528P		RRCID -> 223320		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593			
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			16
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			16
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			16
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			16
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			16
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1		N	-0-			16

TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4231P		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11302 - 11497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018 - P/A 01/02/18														

HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11438 - 11607					
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	483	1	1369	3	N	15	9	1	141
							17	9							
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	467	1	1225	3	N	10	4	1	147
							11	9							
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	483	1	1068	3	N	8			155
							9	9							
06	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	467	1	1140	3	N	-0-			155
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	483	1	1153	3	N	8			163
							9	9							
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	483	1	1169	3	N	24			187
							26	9							

CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11157 - 11496					
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	405	1	1242	3	N	5	2	1	122
							6	9							
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	392	1	1209	3	N	2	1	1	123
							2	9							
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	405	1	1215	3	N	8	3	1	128
							9	9							
06	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	392	1	1137	3	N	-0-			128
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	405	1	1211	3	N	6	2	1	132
							7	9							
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	405	1	1235	3	N	3			135
							3	9							

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11365 - 11493					
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	863	3	N	7	2	1	30
							8	9							
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	372	1	729	3	N	-0-			30
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	837	3	N	-0-			30
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	372	1	898	3	N	-0-			30
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	384	1	742	3	N	-0-			30
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	384	1	819	3	N	-0-			30

HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11137 - 11640					
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-			134
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	467	1	569	3	N	-0-			134
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	483	1	520	3	N	-0-			134
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	467	1	1248	3	N	-0-			134
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	483	1	746	3	N	-0-			134
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	483	1	817	3	N	-0-			134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680															
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-				110
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-				110
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-				110
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-				110
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-				110
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-				110

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594															
03		2046 N	1738	-0-	-308	-0-	483	1	1242	3	N	12			90
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	467	1	1703	3	N	23	1	1	112
05		2263 N	1937	-0-	-326	-0-	483	1	1447	3	N	6	2	1	116
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	467	1	1588	3	N	15			131
07		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	483	1	1679	3	N	5	3	1	133
*08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	483	1	1684	3	N	-0-			133

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526															
03		899 N	765	-0-	-134	-0-	384	1	381	3	N	-0-			40
04		780 N	679	-0-	-101	-0-	372	1	307	3	N	-0-			40
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	384	1	446	3	N	-0-			40
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	372	1	424	3	N	-0-			40
07		713 N	685	-0-	-28	-0-	384	1	301	3	N	-0-			40
08		837 N	791	-0-	-46	-0-	384	1	407	3	N	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099													
PEARSON			WELL #: 5523P		RRCID -> 225166			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KEETON			WELL #: 5609P		RRCID -> 225505			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON			WELL #: 5629P		RRCID -> 225520			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727					
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	384	1	1418	3	N	42	8	1			169
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	372	1	1354	3	N	10	4	1			175
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	20	3	1			192
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	372	1	1366	3	N	1					193
07	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	384	1	1410	3	N	1	1	1			193
*08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	384	1	1416	3	N	2					195

TEAS 42			WELL #: 4221P		RRCID -> 225525			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636					
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	384	1	472	3	N	-0-					68
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	372	1	482	3	N	-0-					68
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	384	1	421	3	N	-0-					68
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	372	1	441	3	N	-0-					68
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	384	1	417	3	N	-0-					68
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	384	1	464	3	N	-0-					68

FILLINGIM			WELL #: 4022P		RRCID -> 225550			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY			WELL #: 4120P		RRCID -> 227475			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526					
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	384	1	1414	3	N	-0-					103
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	372	1	1356	3	N	-0-					103
05	1922 N	1672	-0-	-250	-0-	384	1	1288	3	N	-0-					103
06	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	372	1	1332	3	N	-0-					103
07	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	384	1	1384	3	N	-0-					103
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	384	1	1458	3	N	-0-					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #:		RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765 PERF.11248 - 11541							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014																

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051 PERF.10998 - 12826							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							25

DIXON		WELL #: 5630P		RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823 PERF.11355 - 11744							
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	384	1	1594	3	N	-0-	1	1			80
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	372	1	1620	3	N	-0-					80
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	384	1	2529	3	N	-0-					80
06	3000 N	3308	-0-	308	308	372	1	2936	3	N	-0-					80
07	3100 N	3410	-0-	310	618	384	1	3026	3	N	-0-					80
*08	2595 N	1977	-0-	-618	-0-	384	1	1593	3	N	-0-					80

FILLINGIM		WELL #: 4002P		RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836 PERF.11387 - 11572							
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	384	1	413	3	N	7					50
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	372	1	414	3	N	2					52
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	384	1	364	3	N	1	1	1			52
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	372	1	452	3	N	6					58
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	384	1	446	3	N	-0-					58
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	384	1	505	3	N	1					59

FILLINGIM		WELL #: 4006P		RRCID ->	228053	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11898 PERF.11401 - 11582							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							37

CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685 PERF.11230 - 11517							
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11320 - 11640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	880	3	24	9	N	22	6	1	64
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	839	3	17	9	N	15	2	1	77
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	811	3	24	9	N	22	6	1	93
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	838	3	6	9	N	5			98
07	899 N	863	-0-	-36	-0-	828	3	35	9	N	32	9	1	121
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	849	3	7	9	N	6			127

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11075 - 11502				
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	384	1	1242	3	N	8			35
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1188	3	N	8			43
05	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	384	1	1070	3	N	12			55
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	372	1	1087	3	N	2			57
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	384	1	1209	3	N	8			65
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	3			68

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762		PERF.10992 - 11580				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11386 - 11724				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11225 - 11512				
03	961 N	928	-0-	-33	-0-	384	1	544	3	N	-0-			183
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	372	1	453	3	N	-0-			183
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-			183
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	372	1	527	3	N	-0-			183
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	384	1	547	3	N	-0-			183
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	384	1	463	3	N	-0-			183

CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828		PERF.10973 - 11396				
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	384	1	153	3	N	-0-	66	1	27
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			27
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			27
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			27
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			27
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			27

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1274	3	3	9	N	3	2	1	94	
04	1530 N	969	-0-	-561	-0-	963	3	6	9	N	5	1	1	98	
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1226	3	102	9	N	93	29	1	162	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	3	17	9	N	15			177	
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-	5	1	172	
08	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-			172	

 CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

03	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	384	1	1256	3	N	28	158	1	20
						31	9							
04	1650 N	1354	-0-	-296	-0-	372	1	982	3	N	-0-	10	1	10
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	384	1	1563	3	N	15	13	1	12
						17	9							
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	372	1	1685	3	N	17			29
						19	9							
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	384	1	1333	3	N	-0-	12	1	17
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	384	1	1520	3	N	-0-			17

 DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	384	1	1145	3	N	18			48
						20	9							
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	372	1	1074	3	N	16	2	1	62
						18	9							
05	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	384	1	1046	3	N	13	2	1	73
						14	9							
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	372	1	1181	3	N	17			90
						19	9							
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	384	1	1252	3	N	11	8	1	93
						12	9							
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	384	1	1251	3	N	2			95
						2	9							

 VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			180
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			180
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	1	9	9	N	8	173	1	15
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	372	1	190	9	N	173	173	1	15
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			15
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-			15

 CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
HOLLAND C		WELL #:		5725P	RRCID ->	229755	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11205 - 11625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11146 - 11716				
03	1333 X	1244	-0-	-89	-0-	384	1	860	3	N	-0-					107
04	1290 X	1203	-0-	-87	-0-	372	1	829	3	N	2	1	1			108
							2									
05	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	384	1	791	3	N	-0-					108
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	372	1	1316	3	N	10					118
							11									
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	8	3	1			123
							9									
*08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	384	1	1644	3	N	13					136
							14									

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11051 - 11488				
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11163 - 11504				
03	1426 N	704	-0-	-722	-0-	405	1	299	3	N	-0-	3	1			18
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	392	1	337	3	N	-0-					18
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	405	1	371	3	N	-0-					18
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	392	1	354	3	N	-0-					18
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	405	1	513	3	N	7					25
							8									
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	405	1	837	3	N	8					33
							9									

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10885 - 12600				
03	2697 X	2513	-0-	-184	-0-	2492	3	21	9	N	19	6	1			101
04	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2407	3	17	9	N	15	3	1			113
05	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2412	3	20	9	N	18	7	1			124
06	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	2372	3	19	9	N	17					141
07	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2442	3	13	9	N	12	5	1			148
08	2418 N	261	-0-	-2157	-0-	259	3	2	9	N	2					150

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10877 - 12620				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11067 - 11704						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11236 - 11588						
03	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	978	3	N	-0-					28
04	1590 N	1106	-0-	-484	-0-	372	1	734	3	N	-0-					28
05	1488 N	997	-0-	-491	-0-	384	1	613	3	N	-0-					28
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	372	1	1173	3	N	-0-					28
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	384	1	1649	3	N	-0-					28
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	384	1	704	3	N	-0-					28

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10883 - 11507						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11259 - 11611						
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	483	1	1094	3	N	13	3	1			67
04	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	467	1	937	3	N	-0-					67
05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	483	1	1121	3	N	2					69
06	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	467	1	1035	3	N	-0-					69
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	483	1	1115	3	N	-0-					69
08	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	483	1	1101	3	N	3					72

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10930 - 12628						
03	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1885	3	14	9	N	13	7	1			143
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	3	10	9	N	9	3	1			149
05	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1759	3	12	9	N	11	5	1			155
06	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1813	3	10	9	N	9					164
07	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1859	3	8	9	N	7	3	1			168
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	3	6	9	N	5					173

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586						
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	384	1	1186	3	N	-0-					178
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	372	1	1216	3	N	-0-					178
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	384	1	1033	3	N	9					187
06	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	372	1	1140	3	N	1					188
07	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	384	1	1188	3	N	5					193
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	384	1	1144	3	N	2					195

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610		
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	384 1	1592 3	N	-0-			92
04	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	372 1	1512 3	N	-0-			92
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	384 1	1458 3	N	-0-			92
06	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	372 1	1433 3	N	-0-			92
07	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	384 1	1305 3	N	-0-			92
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	384 1	1517 3	N	-0-			92

TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491		
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	384 1	1855 3	N	4			97
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	372 1	1899 3	N	1			98
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	384 1	1947 3	N	-0-			98
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	372 1	2002 3	N	-0-			98
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	384 1	2064 3	N	-0-			98
*08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	384 1	2144 3	N	59			157

GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12513		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1284		PERF.10957 - 12667		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11375 - 11728		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11096	- 11780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	774	-0-	-280	-0-	483 1	291 3	N	-0-					82
04	1380 N	467	-0-	-913	-0-	467 1		N	-0-					82
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	483 1	1260 3	N	2					84
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	467 1	594 3	N	-0-					84
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	483 1	1275 3	N	13					97
*08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	483 1	1219 3	N	52					149
						57 9								

GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007				TOTAL DEPTH 12840			PERF.10946 - 12427		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					124	

GRAHAM		WELL #: 4619P		RRCID -> 238307		COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 12835			PERF.10897 - 12603		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					103	

CARR 12		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 11724			PERF.11246 - 11347		
03	2604 N	2439	-0-	-165	-0-	405 1	2016 3	N	16	7	1			59	
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	392 1	1818 3	N	10	3	1			66	
05	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	405 1	1829 3	N	10	4	1			72	
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	392 1	2111 3	N	10					82	
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	405 1	1909 3	N	10	5	1			87	
*08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	405 1	2303 3	N	5					92	
						6 9									

MEADOWS		WELL #: 4330 P		RRCID -> 245098		COMPL. DATE 09/18/2005				TOTAL DEPTH 11960			PERF.11261 - 11629		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50	

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018 - P/A 01/19/18

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655												
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	944	3	N	7	112
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	467	1	948	3	N	7	119
05	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	483	1	900	3	N	20	8 1 131
06	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	467	1	858	3	N	6	137
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	483	1	945	3	N	2	2 1 137
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	483	1	1023	3	N	-0-	137
PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022												
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	384	1	4297	3	N	12	9 1 188
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	372	1	4986	3	N	4	4 1 188
05	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	384	1	6836	3	N	36	10 1 214
06	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	372	1	7082	3	N	122	190 1 146
07	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	384	1	7385	3	N	37	21 1 162
*08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	384	1	7319	3	N	12	174
HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508												
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	52
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	52
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	52
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	52
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	52
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	52
CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692												
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	4129	3	N	3	1 1 136
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	3	N	6	2 1 140
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	384	1	3270	3	N	6	5 1 141
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	372	1	3406	3	N	7	148
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	384	1	3450	3	N	68	13 1 203
*08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	384	1	3407	3	N	11	214

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10837 - 12804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2480 N	2146	-0-	-334	-0-	2143	3	3	9	N	3	102
04	2340 N	1611	-0-	-729	-0-	1577	3	34	9	N	31	131
05	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1689	3	18	9	N	16	142
06	2070 N	1652	-0-	-418	-0-	1630	3	22	9	N	20	162
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	3	13	9	N	12	170
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2179	3	22	9	N	20	190

TEAS 43		WELL #: 4324P		RRCID -> 251208		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11228 - 11563		
03	1550 N	384	-0-	-1166	-0-	384	1			N	-0-	39
04	1470 N	372	-0-	-1098	-0-	372	1			N	-0-	39
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	39
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	39
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	39
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	39

HEFLEY		WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11043 - 11532		
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	384	1	1938	3	N	17	139
						19	9					
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	3	N	21	160
						23	9					
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	384	1	1993	3	N	5	165
						6	9					
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	372	1	1881	3	N	22	187
						24	9					
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	384	1	1971	3	N	21	208
						23	9					
*08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2019	3	N	13	221
						14	9					

HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11165 - 11460		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153

HOLLAND C		WELL #: 5729P		RRCID -> 251221		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11215 - 11816		
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	N	-0-	132
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	467	1	1212	3	N	-0-	132
05	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	483	1	1296	3	N	18	145
						20	9					
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	467	1	1481	3	N	-0-	145
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	483	1	1464	3	N	-0-	144
*08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	483	1	1472	3	N	-0-	144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	483	1	1147	3	N	6	7	1	193
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	467	1	1135	3	N	-0-			193
05	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	483	1	1157	3	N	5			198
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	467	1	1104	3	N	9			207
07	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	483	1	1144	3	N	-0-	6	1	201
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	483	1	1157	3	N	3			204

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383				
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	384	1	456	3	N	-0-			68
04	660 N	642	-0-	-18	-0-	372	1	270	3	N	-0-			68
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	384	1	359	3	N	11	6	1	73
06	810 N	632	-0-	-178	-0-	372	1	260	3	N	-0-			73
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	384	1	348	3	N	9	7	1	75
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	384	1	347	3	N	-0-			75

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

VANDIVER		WELL #: 5419P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017 - P/A 03/21/17														

CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679				
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-			170
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	372	1	525	3	N	-0-			170
05	992 N	885	-0-	-107	-0-	384	1	501	3	N	-0-			170
06	900 N	845	-0-	-55	-0-	372	1	473	3	N	-0-			170
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	384	1	475	3	N	-0-			170
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	384	1	475	3	N	-0-			170

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007				TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4232P		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11209 - 11519				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017 - P/A 12/19/17														

GRAHAM		WELL #: 4617P		RRCID -> 252841		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10964 - 12806				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

NOAH		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11611 - 12673				
03	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	483 1	4358 3	N	46	10 1			98
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	467 1	4443 3	N	22	4 1			116
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	483 1	4121 3	N	28	7 1			137
06	4920	X	4486	-0-	-434	-0-	467 1	3990 3	N	26				163
07	5084	X	4589	-0-	-495	-0-	483 1	4073 3	N	30	7 1			186
08	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	483 1	4213 3	N	25				211

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11872		PERF.11377 - 11488				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642				
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	483 1	1830 3	N	6	1 1			198
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	467 1	1802 3	N	11	2 1			207
05	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	483 1	1864 3	N	12	2 1			217
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	467 1	1960 3	N	15				232
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	483 1	2058 3	N	2	199 1			35
*08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	483 1	1892 3	N	-0-				35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 11284	PERF.11780	- 16155					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	22258 X	9340	-0-	-12918	-0-	483 1 57 9	8800 3	N	52	209 1			90
04	19050 X	6412	-0-	-12638	-0-	467 1 72 9	5873 3	N	65	6 1			149
05	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	483 1 153 9	25760 3	N	139	190 1			98
06	18750 X	18445	-0-	-305	-0-	467 1 87 9	17891 3	N	79				177
07	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	483 1 97 9	17709 3	N	88	202 1			63
08	22258 X	17514	-0-	-4744	-0-	483 1 94 9	16937 3	N	85				148

CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 11363	PERF.11882	- 14044					
03	11439 X	10018	-0-	-1421	-0-	512 1 157 9	9349 3	N	143	221 1			341
04	11070 X	10670	-0-	-400	-0-	496 1 143 9	10031 3	N	130	207 1			264
05	11439 X	10718	-0-	-721	-0-	512 1 149 9	10057 3	N	135	210 1			189
06	11070 X	11048	-0-	-22	-0-	496 1 108 9	10444 3	N	98				287
07	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	512 1 180 9	11509 3	N	164	210 1			241
*08	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	512 1 185 9	10609 3	N	168	188 1			221

GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 11719	PERF.13070	- 15604					
03	11532 X	9327	-0-	-2205	-0-	1160 1 150 9	8017 3	N	136	207 1			73
04	9660 X	8982	-0-	-678	-0-	1123 1 140 9	7719 3	N	127	11 1			189
05	9734 X	9096	-0-	-638	-0-	1160 1 129 9	7807 3	N	117	205 1			101
06	9210 X	8846	-0-	-364	-0-	1123 1 119 9	7604 3	N	108				209
07	9517 X	9011	-0-	-506	-0-	1160 1 112 9	7739 3	N	102	207 1			104
08	9331 X	8884	-0-	-447	-0-	1160 1 101 9	7623 3	N	92				196

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12229	PERF.12438	- 16965					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MEEK 68 SL		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12791	- 17201								
03	21700 X	21404	-0-	-296	-0-	4974 618 9	1 15812	3	N	562	631	1				834
04	21000 X	16610	-0-	-4390	-0-	4813 384 9	1 11413	3	N	349	561	1				622
05	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	4974 724 9	1 18237	3	N	658	195	1				1085
06	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	4813 715 9	1 16323	3	N	650	413	1				1322
07	38543 X	38543	-0-	-0-	-0-	4974 1199 9	1 32370	3	N	1090	1390	1				1022
*08	30868 X	30868	-0-	-0-	-0-	4974 1033 9	1 24861	3	N	939	1156	1				805
MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12250	- 16619								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 12752	PERF.13020	- 17457								
03	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	1968 397 9	1 20032	3	N	361	601	1				590
04	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	1905 194 9	1 15783	3	N	176	185	1				581
05	32078 X	32078	-0-	-0-	-0-	1968 1084 9	1 29026	3	N	985	900	1				666
06	55096 X	55096	-0-	-0-	-0-	1905 2054 9	1 51137	3	N	1867	1790	1				743
07	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	1968 1635 9	1 37810	3	N	1486	1677	1				552
*08	25949 X	25949	-0-	-0-	-0-	1968 658 9	1 23323	3	N	598	369	1				781
NOAH SL		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11429	PERF.11600	- 15888								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12221	PERF.12530	- 17119								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
NOAH		WELL #:		0817SL	RRCID ->	276189	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12222	-	16702	
03	42067 X	38676	-0-	-3391	-0-	4580	1	33664	3	N	393	767	1	715
04	39570 X	37279	-0-	-2291	-0-	4433	1	32435	3	N	374	184	1	905
05	40021 X	36877	-0-	-3144	-0-	4580	1	31856	3	N	401	375	1	931
06	38130 X	34222	-0-	-3908	-0-	4433	1	29116	3	N	612	715	1	828
07	39186 X	39186	-0-	-0-	-0-	4580	1	33786	3	N	745	725	1	848
08	38688 X	37099	-0-	-1589	-0-	4580	1	31941	3	N	525	562	1	811

NOAH SL		WELL #:		0818H	RRCID ->	276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11785	-	16370	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DIXON SL		WELL #:		5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12050	-	16710	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MEEK 68		WELL #:		6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.13356	-	18005	
03	87792 X	80078	-0-	-7714	-0-	2912	1	76047	3	N	1017	1236	1	979
04	83880 X	67433	-0-	-16447	-0-	2818	1	64053	3	N	511	548	1	942
05	83638 X	79612	-0-	-4026	-0-	2912	1	75962	3	N	671	383	1	1230
06	95248 X	95248	-0-	-0-	-0-	2818	1	90290	3	N	1945	2270	1	905
07	81127 X	75015	-0-	-6112	-0-	2912	1	70836	3	N	1152	1007	1	1050
08	80073 X	74210	-0-	-5863	-0-	2912	1	70372	3	N	842	1348	1	544

MEEK 68 SL		WELL #:		6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12330	-	16822	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		103928 X	103928	-0-	-0-	-0-	101585	3	2343	9	N	2130	2444 1 452
04		177390 X	89573	-0-	-87817	-0-	87619	3	1954	9	N	1776	1522 1 706
05		149978 X	75905	-0-	-74073	-0-	73916	3	1989	9	N	1808	2062 1 452
06		118020 X	44111	-0-	-73909	-0-	43025	3	1086	9	N	987	747 1 692
07		118327 X	84755	-0-	-33572	-0-	82707	3	2048	9	N	1862	1858 1 696
08		103943 X	73777	-0-	-30166	-0-	71805	3	1972	9	N	1793	2072 1 417

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750													
03		72965 X	72965	-0-	-0-	-0-	71505	3	1460	9	N	1327	1712 1 385
04		120420 X	64599	-0-	-55821	-0-	63056	3	1543	9	N	1403	1128 1 660
05		103633 X	74244	-0-	-29389	-0-	72577	3	1667	9	N	1515	1503 1 672
06		90150 X	78447	-0-	-11703	-0-	76765	3	1682	9	N	1529	1668 1 533
07		82274 X	56792	-0-	-25482	-0-	55585	3	1207	9	N	1097	1491 1 139
08		74245 X	37059	-0-	-37186	-0-	35737	3	1322	9	N	1202	941 1 400

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112													
03		73966 X	73966	-0-	-0-	-0-	73509	3	457	9	N	415	362 1 492
04		88320 X	67145	-0-	-21175	-0-	66661	3	484	9	N	440	536 1 396
05		82987 X	65992	-0-	-16995	-0-	65559	3	433	9	N	394	349 1 441
06		80310 X	63117	-0-	-17193	-0-	62718	3	399	9	N	363	506 1 298
07		82987 X	65487	-0-	-17500	-0-	65145	3	342	9	N	311	347 1 262
08		73966 X	64820	-0-	-9146	-0-	64462	3	358	9	N	325	362 1 225

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817													
03		108457 X	108457	-0-	-0-	-0-	107452	3	1005	9	N	914	1434 1 802
04		187752 X	187752	-0-	-0-	-0-	185251	3	2501	9	N	2274	2335 1 741
05		170184 X	170184	-0-	-0-	-0-	1364	1	165503	3	N	3015	2627 1 1129
							3317	9					
06		152575 X	152575	-0-	-0-	-0-	1320	1	148969	3	N	2078	1941 1 1266
							2286	9					
07		150461 X	150461	-0-	-0-	-0-	1364	1	146810	3	N	2079	2205 1 1140
							2287	9					
*08		144764 X	144764	-0-	-0-	-0-	1364	1	141128	3	N	2065	1221 1 1984
							2272	9					

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383													
03		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039													
03		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	148975 X	117159	-0-	-31816	-0-	110775 3	6384 9		N	5804	5964 1		394
04	94950 X	85532	-0-	-9418	-0-	84810 3	722 9		N	656	190 1		860
05	98115 X	68191	-0-	-29924	-0-	66519 3	1672 9		N	1520	1525 1		855
06	94950 X	42106	-0-	-52844	-0-	40238 3	1868 9		N	1698	2097 1		456
07	98115 X	15199	-0-	-82916	-0-	14447 3	752 9		N	684	871 1		269
*08	106453 X	106453	-0-	-0-	-0-	103736 3	2717 9		N	2470	1978 1		761

 FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

*02	74202 X	74202	-0-	-0-	-0-	70840 2	3362 9		N	3056	2660 1		396
*03	153066 X	153066	-0-	-0-	-0-	146997 2	6069 9		N	5517	5358 1		555
*04	135302 X	135302	-0-	-0-	-0-	130926 2	4376 9		N	3978	3975 1		558
05	140213 X	137447	-0-	-2766	-0-	133463 2	3984 9		N	3622	3183 1		997
06	135690 X	124794	-0-	-10896	-0-	120107 3	4687 9		N	4261	3162 1		1099
07	140213 X	123580	-0-	-16633	-0-	120596 3	2984 9		N	2713	2729 1		1083
*08	87858 X	87858	-0-	-0-	-0-	85714 3	2144 9		N	1949	2455 1		577

 CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

04	0	11041	-0-	11041	11041	10423 2	618 9		N	562	350 1		212
*05	113478 X	102437	-0-	-11041	-0-	97157 2	5280 9		N	4800	4667 1		345
06	109290 X	64315	-0-	-44975	-0-	61514 2	2801 9		N	2546	2374 1		517
07	112933 X	3515	-0-	-109418	-0-	3325 2	190 9		N	173	173 1		517
08	112933 X	79025	-0-	-33908	-0-	75124 2	3901 9		N	3546	2873 1		1190

 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	311 3	14 9		N	13			86
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	253 3	15 9		N	14			100
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	290 3	25 9		N	23			123
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	247 3	11 9		N	10			133
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	245 3	14 9		N	13			146
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	232 3	19 9		N	17			163

 MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639									
TESSON		WELL #: 1012		RRCID -> 101506		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		328
04	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2	N	-0-		328
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		328
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		328
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		328
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		328

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172			
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		92
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		92
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		92
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		92
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		92
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		92

ZYBACH 66		WELL #: 1		RRCID -> 184489		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390			
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		10
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	84	2	Y	1		11
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		11
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		11
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		11

MEEK 67		WELL #: 3		RRCID -> 185320		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK 67		WELL #: 4		RRCID -> 187562		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495			
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1123	2	26	9	Y	33
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1005	2	47	9	Y	76
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	995	2	32	9	Y	105
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1052	2	32	9	Y	134
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1052	2	31	9	Y	162
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	190

ZYBACH 66		WELL #: 2		RRCID -> 187689		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180	- 11464				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	56	1		29
04	1170 N	962	-0-	-208	-0-	-0-	948	2	14	9	Y	13				42
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2	32	9	Y	29				71
06	1170 N	932	-0-	-238	-0-	-0-	932	2			Y	-0-				71
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	-0-	932	2			Y	-0-				71
08	1085 N	965	-0-	-120	-0-	-0-	965	2			Y	-0-				71

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007	- 11462				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098	- 11540				
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	63	1		94
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8				102
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2				104
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-				104
07	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-				104
08	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-				104

MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104	- 11702				
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2				40
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-				40
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-				40
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				40
*07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-				40
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-				40

MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172	- 11476				
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	Y	5				20
04	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	-0-	1183	2	3	9	Y	3				23
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-				23
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-				23
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-				23
08	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-				23

ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178	- 11486				
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				25
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				25
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				25
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				25
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				25
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				25

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162	- 11420				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077	- 11463					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826	- 10994					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162	- 11538					
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	925 2	10 9	Y		9				186
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880 2	9 9	Y		8				194
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917 2	17 9	Y		15				209
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	858 2	6 9	Y		5				214
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	858 2	13 9	Y		12	186 1			40
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	888 2	3 9	Y		3				43

MEEK 67				WELL #: 11	RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074	- 11539					
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	657 2	12 9	Y		11				169
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	705 2	17 9	Y		15				184
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	824 2	14 9	Y		13				197
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725 2	14 9	Y		13				210
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	725 2	7 9	Y		6				216
08	837 N	794	-0-	-43	-0-	785 2	9 9	Y		8	178 1			46

MEEK 67				WELL #: 12	RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110	- 11573					
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	468 1	550 2	Y		-0-				25
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y		-0-				25
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y		-0-				25
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y		-0-				25
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y		-0-				25
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y		-0-				25

ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158	- 11460					
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1099 2	33 9	Y		30	107 1			128
04	1080 N	865	-0-	-215	-0-	865 2		Y		-0-				128
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 2		Y		-0-				128
06	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015 2		Y		-0-				128
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y		-0-				128
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 2		Y		-0-				128

ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174	- 11499					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077	- 11424
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110	- 11520
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2 9	Y	2		36
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-		36
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		Y	-0-		36
06	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2		Y	-0-		36
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2		Y	-0-		36
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720	2		Y	-0-		36

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064	- 11470
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		5
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-		5
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		Y	-0-		5
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		5
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-		5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		5

MEEK 67		WELL #:		14	RRCID ->	196361	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11088	- 11538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914	- 11576
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1 9	N	1		108
04	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2		N	-0-		108
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		108
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		108
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		108
08	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1260	2	2 9	N	2		110

MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108	- 11449
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1 9	N	1		23
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	2		N	-0-		23
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		23
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	2		N	-0-		23
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		23
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-		23

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119	- 11450
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1807	2	43 9	N	39		94
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1443	2	61 9	N	55		149
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39 9	N	35		184
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1497	2	39 9	N	35		219
*07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	2	32 9	N	29	180 1	68
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2030	2	47 9	N	43		111

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091	-	11550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1		4	
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-		4	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-		4	
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-		4	
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			Y	-0-		4	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		4	

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020	-	11640
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1625	2	78	9	Y	71		185	
*04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1583	2	108	9	Y	98		283	
*05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1635	2	86	9	Y	78	176 1	185	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1584	2	55	9	Y	50		235	
*07	3100 N	5260	-0-	2160	2160	5246	2	14	9	Y	13		248	
*08	3100 N	1876	-0-	-1224	936	1854	2	22	9	Y	20		268	

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382	-	11717
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206	-	11581
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1		6	
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-		6	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		6	
06	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-		6	
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-		6	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		6	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885	-	11320
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		10	
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-		10	
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-		10	
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-		10	
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-		10	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		10	

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008	-	11410
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	5	2	1	9	N	1		32	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	10		42	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1		43	
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	1	63	1			35
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					35
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					35
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3					38
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	N	11					49
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	483	2	20	9	N	18					67

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64					230
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	676	2	34	9	N	31					261
05	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					261
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					261
07	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					261
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					261

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					9
04	750 N	370	-0-	-380	-0-	370	2			N	-0-					9
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					9
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					9
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					9
08	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					9

 ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

 ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31 1	29 9	666 2	2	N	26			256
04	780 N	660	-0-	-120	-0-	640 2		20 9	2	N	18	186 1		88
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	661 2		14 9	2	N	13			101
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	648 2		19 9	2	N	17			118
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	648 2		18 9	2	N	16			134
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	705 2		22 9	2	N	20			154

 ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

 LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

 ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				N	-0-			55
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2		2 9		N	2			57
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-			57
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	95 2		1 9		N	1			58
*07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2				N	-0-			58
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-			58

 FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2		2 9		Y	2			12
04	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341 2				Y	-0-			12
05	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	1106 2				Y	-0-			12
06	1350 N	840	-0-	-510	-0-	840 2				Y	-0-			12
07	1395 N	830	-0-	-565	-0-	830 2				Y	-0-			12
08	1116 N	474	-0-	-642	-0-	474 2				Y	-0-			12

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 -	11304
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 -	11490
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			4
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			4
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			4
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2		Y	-0-			4
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			4
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			4

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			44
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			44
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			44
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-			44
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		N	-0-			44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC FILLINGIM 88		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 6		RRCID -> 203250		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

FILLINGIM 88		WELL #: 8		RRCID -> 203658		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 8		RRCID -> 203683		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FILLINGIM 88		WELL #: 7		RRCID -> 204063		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ZYBACH 65		WELL #: 6		RRCID -> 204334		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458								
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					37
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					37
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					37
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					37
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					37

MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655								
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	2	40	9	N	36					162
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1388	2	43	9	N	39					201
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15	170	1			46
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1421	2	32	9	N	29					75
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1421	2	24	9	N	22					97
08	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1412	2	20	9	N	18	25	1			90

MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674								
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	124	1			24
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					24
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					24
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					24
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1512	2	45	9	N	41					65
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1555	2	19	9	N	17	53	1			29

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
FILLINGIM 88				WELL #: 5	RRCID -> 204482	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11635	PERF.11120	- 11466					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 65				WELL #: 7	RRCID -> 204605	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11265	- 11474					
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2				N	-0-			59
04	270 N	53	-0-	-217	-0-	53 2				N	-0-			59
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			59
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			59
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ZYBACH 65				WELL #: 3	RRCID -> 204645	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 11647	PERF.11304	- 11374					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FILLINGIM 88				WELL #: 10	RRCID -> 204805	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 11705	PERF.11129	- 11418					
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9			N	1			1
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-			1
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2				N	-0-			1
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2				N	-0-			1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			1

LOLA 235				WELL #: 3	RRCID -> 205330	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11380	- 11644					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ZYBACH 65				WELL #: 10	RRCID -> 206723	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11210	- 11576					
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				N	-0-			45
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	176 2				N	-0-			45
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2				N	-0-			45
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172 2	11 9			N	10			55
*07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2				N	-0-			55
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2				N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	468	1	631	2	Y	4	145	1	28
							4	9							
04		1140 N	477	-0-	-663	-0-	476	2	1	9	Y	1			29
05		1240 N	650	-0-	-590	-0-	650	2			Y	-0-			29
06		1080 N	576	-0-	-504	-0-	576	2			Y	-0-			29
07		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-			29
*08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			29

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157															

03		3100 N	5003	-0-	1903	2174	1084	1	3656	2	N	239	364	1	189
							263	9							
04		3000 N	7497	-0-	4497	6671	7392	2	105	9	N	95	191	1	93
05		6671 X	-0-	-0-	-6671	-0-					N	63			156
06		2670 X	838	-0-	-1832	-0-	783	2	55	9	N	50			206
07		2759 X	848	-0-	-1911	-0-	783	2	65	9	N	59	182	1	83
08		2759 X	2436	-0-	-323	-0-	2381	2	55	9	N	50			133

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 12976															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106															

03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	543	2	44	9	N	40			63
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	479	2	61	9	N	55			118
05		899 N	571	-0-	-328	-0-	553	2	18	9	N	16			134
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	492	2	23	9	N	21			155
07		558 N	504	-0-	-54	-0-	492	2	12	9	N	11			166
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	517	2	13	9	N	12			178

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108															

03		3348 X	2610	-0-	-738	-0-	592	1	1999	2	N	17			66
							19	9							
04		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5262	2	42	9	N	38			104
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3296	2	23	9	N	21			125
06		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4051	2	12	9	N	11			136
*07		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	2	1	9	N	1			137
08		3348 X	1749	-0-	-1599	-0-	1748	2	1	9	N	1	112	1	26

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240															

03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	565	2	N	-0-			60
04		1230 N	937	-0-	-293	-0-	937	2			N	-0-			60
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			60
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			60
*07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			60
*08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	9	N	3			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	47	1			12
04		1560 N	1314	-0-	-246	-0-	1314	2			Y	-0-					12
05		1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					12
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					12
*07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					12
08		1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			Y	-0-					12

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634																	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					92
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					97
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					97
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					97
07		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					97
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	69	1			29

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976																	
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					2
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					2
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	353	2	55	9	Y	50					52
*07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	Y	13					65
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	20					85

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725																	
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					67
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					67
05		1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					67
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					67
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					67
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					67

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602																	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					57
04		270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					57
05		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					57
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					57
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1												
03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	1623 1	2375 2	N	61		222
04		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	67 9		N	NO RPT		222
05		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		222
06		2640 X	1761	-0-	-879	-0-	1722 2	39 9	N	35		257
*07		DELQ PR	1731	-0-	-1731	-0-	1722 2	9 9	N	8		265
*08		3420 X	1689	-0-	-1731	-0-	1672 2	17 9	N	15		280

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810												
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2		N	-0-		-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
*07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630												
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1061 1	320 2	N	10		123
04		330 N	301	-0-	-29	-0-	11 9		N			127
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	297 2	4 9	N	4		127
06		360 N	330	-0-	-30	-0-	374 2		N	-0-		130
*07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	3 9	N	3		130
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	327 2		N	-0-		130
							306 2		N	-0-		130

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202	-	13500
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023	-	12187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930	-	12321
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096	-	13232
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3	25
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	-0-	502	2			N	-0-	25
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	-0-	545	2			N	-0-	25
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	-0-	466	2			N	-0-	25
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-	466	2			N	-0-	25
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	-0-	464	2			N	-0-	25

THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806	-	12709
03	3100 N	5063	-0-	1963	3099	4990	2	73	9	N	66		594
04	3000 N	2657	-0-	-343	2756	2623	2	34	9	N	31		625
05	5267 X	2511	-0-	-2756	-0-	2475	2	36	9	N	33	181 1	477
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2416	2	36	9	N	33		510
*07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2416	2	40	9	N	36		546
*08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2987	2	42	9	N	38		584

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11126	-	12874
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8		19
04	1080 N	907	-0-	-173	-0-	905	2	2	9	Y	2		21
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-		21
06	1080 N	902	-0-	-178	-0-	902	2			Y	-0-		21
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-		21
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2			Y	-0-		21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
BROWN 61		WELL #: 2		RRCID -> 216379		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018 - P/A 03/29/18											

ZYBACH 65		WELL #: 17		RRCID -> 216833		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661			
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		50
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-		50
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156 2	N	-0-		50
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		50
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		50
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		50

PRATER		WELL #: 5010		RRCID -> 216847		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919			
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813 2	4 9 N	4		9
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	781 2	3 9 N	3		12
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	843 2	3 9 N	3		15
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869 2	3 9 N	3		18
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	18
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	18

CARR 235		WELL #: 5		RRCID -> 216893		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034			
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	700 1	2704 2 N	36	184 1	31
							40 9				
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6474 2	15 9 N	14		45
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3724 2	74 9 N	67		112
06	3330	X	3242	-0-	-88	-0-	3174 2	68 9 N	62		174
07	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2935 2	48 9 N	44	188 1	30
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2926 2	40 9 N	36		66

TREADWELL 35		WELL #: 3		RRCID -> 217358		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 14		RRCID -> 217362		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157			
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068 2	14 9 Y	13		30
04	1080	N	772	-0-	-308	-0-	770 2	2 9 Y	2		32
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	Y	-0-		32
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	Y	-0-		32
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	Y	-0-		32
08	1209	N	808	-0-	-401	-0-	808 2	Y	-0-		32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1199	1	465	2	N	-0-			105
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			105
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			105
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			105
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			105
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			105

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634														
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12			89
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1			90
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1			91
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1			92
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	386	2	23	9	N	21			113
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	N	11			124

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686														
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	387	2	10	9	N	9			151
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	348	2	9	9	N	8			159
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	N	13			172
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	315	2	7	9	N	6			178
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	315	2	6	9	N	5			183
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			183

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676														
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	498	1	2045	2	N	43			135
						47	9							
04	2160 N	1581	-0-	-579	-0-	1546	2	35	9	N	32			167
05	2232 N	1550	-0-	-682	-0-	1538	2	12	9	N	11			178
06	2160 N	1397	-0-	-763	-0-	1383	2	14	9	N	13			191
07	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1383	2	14	9	N	13			204
08	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1207	2	11	9	N	10			214

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	518	1	2599	2	N	15					165
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	17	9			N	17					182
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3793	2	15	9	N	14					196
06		3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2856	2	29	9	N	26	161	1			61
07		3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2726	2	14	9	N	13					74
08		3813 X	2608	-0-	-1205	-0-	2606	2	2	9	N	2					76

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738																	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	N	21					73
04		870 N	714	-0-	-156	-0-	689	2	25	9	N	23					96
05		837 N	717	-0-	-120	-0-	703	2	14	9	N	13					109
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	671	2	14	9	N	13					122
07		744 N	682	-0-	-62	-0-	671	2	11	9	N	10					132
08		713 N	616	-0-	-97	-0-	607	2	9	9	N	8					140

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992																	
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	Y	9					19
04		1050 N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1					20
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					20
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					20
*07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					20
08		1085 N	753	-0-	-332	-0-	753	2			Y	-0-					20

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693																	
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	388	1	436	2	N	7					125
04		690 N	334	-0-	-356	-0-	8	9			N	10					135
05		713 N	419	-0-	-294	-0-	419	2	11	9	N	-0-					135
06		690 N	349	-0-	-341	-0-	349	2			N	-0-					135
*07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					135
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					135

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	609	2	19	9	N	17	22	1		78
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	N	3				81
05		651 N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-				81
06		600 N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-				81
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-				81
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				81

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308																
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1				16
04		840 N	688	-0-	-152	-0-	687	2	1	9	Y	1				17
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-				17
06		840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2			Y	-0-				17
*07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-				17
*08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-				17

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574																
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	56	1		116
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	222	2	9	9	N	8				124
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-				124
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	N	8				132
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	248	2	12	9	N	11				143
*08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6				149

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963																
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1604	2	23	9	N	21				124
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				124
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				124
06		1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-				124
07		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524	2			N	-0-				124
08		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-				124

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010																
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	N	23				137
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				137
05		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-				137
06		1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	2			N	-0-				137
*07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				137
08		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-				137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13	62
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	62
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-	62
06	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-	62
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-	62
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-	62

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674													
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	18	9	N	16	148
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	685	2	17	9	N	15	163
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	796	2	14	9	N	13	176
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	650	2	14	9	N	13	189
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	650	2	11	9	N	10	199
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	615	2	11	9	N	10	209

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370													
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322													
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1391	1	1747	2	N	2	131
							2	9					
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8821	2	17	9	N	15	146
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10	156
06	1290	X	918	-0-	-372	-0-	901	2	17	9	N	15	171
07	1333	X	924	-0-	-409	-0-	923	2	1	9	N	1	172
08	1333	X	830	-0-	-503	-0-	820	2	10	9	N	9	181

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	28	9	Y	25				50
04		1680 N	1422	-0-	-258	-0-	-0-	1356	2	66	9	Y	60				110
05		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-				110
06		1620 N	1351	-0-	-269	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-				110
07		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-				110
08		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				110

 ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

 BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	8	9	N	7				111
04		780 N	515	-0-	-265	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8				119
05		806 N	572	-0-	-234	-0-	-0-	543	2	29	9	N	26				145
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	N	12				157
07		527 N	413	-0-	-114	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6				163
08		558 N	437	-0-	-121	-0-	-0-	437	2			N	-0-				163

 LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

03		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	26	9	N	24				130
04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16				146
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	3436	2	50	9	N	45				191
06		2730 X	2545	-0-	-185	-0-	-0-	2515	2	30	9	N	27				218
07		3193 X	2545	-0-	-648	-0-	-0-	2515	2	30	9	N	27	185	1		60
08		3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	-0-	2090	2	29	9	N	26				86

 LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

03		4061 X	3593	-0-	-468	-0-	-0-	717	1	2829	2	N	43				190
								47	9								
04		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	-0-	7835	2	40	9	N	36				226
05		3534 X	2739	-0-	-795	-0-	-0-	2713	2	26	9	N	24	182	1		68
06		3480 X	2306	-0-	-1174	-0-	-0-	2275	2	31	9	N	28				96
07		4061 X	2299	-0-	-1762	-0-	-0-	2275	2	24	9	N	22				118
08		4061 X	1830	-0-	-2231	-0-	-0-	1805	2	25	9	N	23				141

 MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 - 12318	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		23	RRCID ->	230242	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11178 - 12992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 - 13542	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204 - 13698	
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	892	1	708	2	N	-0-	56
04	1170 N	736	-0-	-434	-0-	719	2	17	9	N	15	71
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3	74
06	1170 N	806	-0-	-364	-0-	800	2	6	9	N	5	79
*07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	801	2	6	9	N	5	84
08	1023 N	646	-0-	-377	-0-	644	2	2	9	N	2	86

WATERFIELD 16		WELL #:		1	RRCID ->	230925	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.10876 - 11362	
03	2511 X	1445	-0-	-1066	-0-	1399	2	46	9	N	42	435
04	2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1614	2	42	9	N	38	473
05	2263 X	1775	-0-	-488	-0-	1762	2	13	9	N	12	485
06	1950 X	1204	-0-	-746	-0-	1189	2	15	9	N	14	499
07	1829 X	1506	-0-	-323	-0-	1472	2	34	9	N	31	347
08	1767 X	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			N	-0-	347

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032	
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	N	1	160
04	1320 N	997	-0-	-323	-0-	977	2	20	9	N	18	178
05	1147 N	998	-0-	-149	-0-	987	2	11	9	N	10	188
06	1230 N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-	188
07	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-	188
08	992 N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	N	2	190

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410 - 13384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			131
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	202	2	9	9	N	8			131
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9			140
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	203	2	12	9	N	11			151
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208	2	11	9	N	10			161
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-			161

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498 - 13738		
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	417	1	272	2	N	7			141
04	450 N	245	-0-	-205	-0-	239	2	6	9	N	5			146
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	302	2	2	9	N	2			148
06	450 N	238	-0-	-212	-0-	238	2			N	-0-			148
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			148
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			148

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076 - 13226		
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	863	1	2568	2	N	44			244
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6960	2	54	9	N	49	183	1	110
05	3162 X	2714	-0-	-448	-0-	2700	2	14	9	N	13			123
06	3060 X	2021	-0-	-1039	-0-	2004	2	17	9	N	15			138
07	3162 X	2032	-0-	-1130	-0-	2004	2	28	9	N	25			163
08	3162 X	2185	-0-	-977	-0-	2171	2	14	9	N	13			176

ZYBACH 66		WELL #:		36	RRCID ->	232754	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13468	PERF.	11112 - 13352		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094 - 13220		
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5			185
04	960 N	946	-0-	-14	-0-	913	2	33	9	N	30			215
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1000	2	17	9	N	15			230
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	862	2	14	9	N	13			243
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	862	2	14	9	N	13			256
08	1023 N	895	-0-	-128	-0-	882	2	13	9	N	12	180	1	88

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100 - 13242		
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	939	1	4447	2	N	58			234
04	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5742	2	34	9	N	31	187	1	78
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3463	2	23	9	N	21			99
06	3810 X	3791	-0-	-19	-0-	3779	2	12	9	N	11			110
07	3937 X	3803	-0-	-134	-0-	3779	2	24	9	N	22			132
08	3937 X	1749	-0-	-2188	-0-	1732	2	17	9	N	15			147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-			33
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			33
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			33
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994															
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	375	2	19	9	N	17			118
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			118
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			118
06		390 N	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-			118
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494															
03		3565 X	3548	-0-	-17	-0-	686	1	2821	2	N	37	182	1	99
							41	9							
04		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5212	2	25	9	N	23			122
05		3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2565	2	31	9	N	28			150
06		3420 X	2283	-0-	-1137	-0-	2254	2	29	9	N	26			176
07		3565 X	2175	-0-	-1390	-0-	2157	2	18	9	N	16			192
08		3565 X	2041	-0-	-1524	-0-	2022	2	19	9	N	17			209

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074															
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	937	2	31	9	N	28			205
04		1050 N	980	-0-	-70	-0-	916	2	64	9	N	58	190	1	73
05		1085 N	923	-0-	-162	-0-	916	2	7	9	N	6			79
06		930 N	874	-0-	-56	-0-	865	2	9	9	N	8			87
07		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-			87
08		930 N	927	-0-	-3	-0-	910	2	17	9	N	15			102

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649															
03		3100 N	3332	-0-	232	232	892	1	2438	2	N	2			154
							2	9							
04		3000 N	3049	-0-	49	281	3004	2	45	9	N	41			195
05		3100 N	2873	-0-	-227	54	2858	2	15	9	N	14			209
06		2879 X	2825	-0-	-54	-0-	2731	2	94	9	N	85	186	1	108
*07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2731	2	13	9	N	12			120
08		2635 X	1	-0-	-2634	-0-	1	2			N	-0-			120

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//		953803										
TREADWELL 35			WELL #:		5	RRCID ->	235636	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11612 - 14030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

LOLA 235			WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320 - 13093			
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5			109
04		1020 N	870	-0-	-150	-0-	867	2	3	9	N	3			112
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1579	2	61	9	N	55			167
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	N	13			180
*07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1			181
08		1240 N	692	-0-	-548	-0-	690	2	2	9	N	2			183

LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652 - 13980			
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	145	1	521	2	N	15			53
							17	9							
04		750 N	631	-0-	-119	-0-	595	2	36	9	N	33			86
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10			96
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	728	2	12	9	N	11			107
*07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12			119
08		837 N	708	-0-	-129	-0-	697	2	11	9	N	10			129

TIPPS 12			WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732 - 13910			
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	566	1	280	2	N	-0-			62
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			62
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-			62
06		330 N	191	-0-	-139	-0-	190	2	1	9	N	1			63
*07		279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-			63
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			63

TREADWELL 35			WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466 - 13796			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048 - 13046			
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	24			192
04		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4841	2	50	9	N	45			237
05		2015 X	1720	-0-	-295	-0-	1700	2	20	9	N	18			255
06		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10	183	1	82
07		2914 X	1208	-0-	-1706	-0-	1200	2	8	9	N	7			89
08		2914 X	1154	-0-	-1760	-0-	1120	2	34	9	N	31			120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	1			73
							1	9							
04		1080 N	863	-0-	-217	-0-	863	2			N	-0-			73
05		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-			73
06		990 N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-			73
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			73
08		992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-			73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492															
03		3069 X	978	-0-	-2091	-0-	409	1	514	2	N	50			163
							55	9							
04		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8309	2	75	9	N	68			231
05		1953 X	1769	-0-	-184	-0-	1740	2	29	9	N	26			257
06		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1419	2	35	9	N	32	181	1	108
07		3193 X	1445	-0-	-1748	-0-	1423	2	22	9	N	20			128
08		3193 X	1321	-0-	-1872	-0-	1301	2	20	9	N	18			146

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804															
03		3100 N	2333	-0-	-767	-0-	1857	2	31	9	N	28			338
04		3000 N	1578	-0-	-1422	-0-	435	2	23	9	N	21			359
05		1705 X	534	-0-	-1171	-0-	524	2	10	9	N	9			368
06		1650 X	585	-0-	-1065	-0-	565	2	20	9	N	18			386
07		1705 X	574	-0-	-1131	-0-	565	2	9	9	N	8			394
*08		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2987	2	2	9	N	2			396

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			51
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556															
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	610	1	647	2	N	8			93
							9	9							
04		750 N	746	-0-	-4	-0-	737	2	9	9	N	8			101
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	N	8			109
06		750 N	714	-0-	-36	-0-	692	2	22	9	N	20			129
07		775 N	700	-0-	-75	-0-	692	2	8	9	N	7			136
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	707	2	6	9	N	5			141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193

TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723																
03	2356 N	1932	-0-	-424	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1				111
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4				115
05	2387 N	2272	-0-	-115	-0-	-0-	2269	2	3	9	N	3				118
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2	7	9	N	6				124
07	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	-0-	2254	2	8	9	N	7				131
08	2263 N	1964	-0-	-299	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3				134

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486																
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2	15	9	N	14				169
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	-0-	717	2	17	9	N	15				184
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	-0-	717	2	11	9	N	10				194
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	-0-	695	2	12	9	N	11				205
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8				213
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	-0-	708	2	3	9	N	3				216

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370																
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	1925	2	N	17				49
							19	9								
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	22	9	N	20				69
05	2356 X	669	-0-	-1687	-0-	-0-	662	2	7	9	N	6				75
06	2280 X	1045	-0-	-1235	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5				80
07	2356 X	987	-0-	-1369	-0-	-0-	987	2			N	-0-				80
08	2356 X	1411	-0-	-945	-0-	-0-	1388	2	23	9	N	21				101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	616	1	1011	2	N	11			184
04	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	1096	2	3	9	N	3			187
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7			194
06	1500 N	1133	-0-	-367	-0-	1114	2	19	9	N	17			211
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1592	2	25	9	N	23			234
08	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	1177	2	2	9	N	2			236

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329														
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	165	1	842	2	N	10			162
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			162
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-			162
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			162
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	2	22	9	N	20			182
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5			187

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	188	1	138

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208														
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	N	22			98
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1854	2	28	9	N	25			123
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1869	2	72	9	N	65			188
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	N	48			236
07	1860 N	1504	-0-	-356	-0-	1495	2	9	9	N	8	190	1	54
08	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1134	2	18	9	N	16			70

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004														
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	298	1	313	2	N	15			229
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	622	2	17	9	N	15			244
05	930 N	650	-0-	-280	-0-	618	2	32	9	N	29	189	1	84
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	616	2	4	9	N	4			88
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	616	2	3	9	N	3			91
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	N	14			105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
DUKES 7B		WELL #: 5		RRCID -> 247169		COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	N	20		174
04	1080 N	875	-0-	-205	-0-	22	9						192
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	855	2	20	9	N	18		217
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	892	2	28	9	N	25		47
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	874	2	12	9	N	11	181 1	59
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	896	2	13	9	N	12		64
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	828	2	6	9	N	5		64

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 8		RRCID -> 247926		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780			
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	152	1	698	2	N	31		245
04	930 N	769	-0-	-161	-0-	34	9						268
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	744	2	25	9	N	23		100
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	1025	2	18	9	N	16	184 1	113
07	961 N	789	-0-	-172	-0-	771	2	14	9	N	13		129
08	961 N	860	-0-	-101	-0-	771	2	18	9	N	16		145
08	961 N	860	-0-	-101	-0-	842	2	18	9	N	16		145

LOHBERGER 25		WELL #: 8		RRCID -> 249556		COMPL. DATE 03/02/2009				TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786			
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	554	1	707	2	N	24		85
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	9						100
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	N	15		100
06	900 N	641	-0-	-259	-0-	685	2			N	-0-		100
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	641	2	6	9	N	5		105
08	682 N	565	-0-	-117	-0-	641	2			N	-0-		105
08	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-		105

HEFLEY 34		WELL #: 8		RRCID -> 249592		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688			
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1078	1	1042	2	N	10		115
04	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	11	9						118
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	3		122
06	1440 N	1142	-0-	-298	-0-	1919	2	4	9	N	4		150
07	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1111	2	31	9	N	28		156
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6		166
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	N	10		166

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 4		RRCID -> 249604		COMPL. DATE 03/11/2009				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220			
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	N	26		218
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	796	2	28	9	N	25		243
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	939	2	19	9	N	17	187 1	73
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	885	2	23	9	N	21		94
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	898	2	28	9	N	25		119
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	940	2	20	9	N	18		137
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	940	2	20	9	N	18		137

GRANT MEEK 236		WELL #: 13		RRCID -> 249606		COMPL. DATE 04/03/2009				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324			
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	997	1	3977	2	N	49	182 1	60
04	3780 X	3097	-0-	-683	-0-	54	9						119
05	3906 X	3382	-0-	-524	-0-	3032	2	65	9	N	59		161
06	3780 X	2932	-0-	-848	-0-	3336	2	46	9	N	42		210
07	3906 X	2926	-0-	-980	-0-	2878	2	54	9	N	49		218
08	3906 X	12	-0-	-3894	-0-	2917	2	9	9	N	8		58
08	3906 X	12	-0-	-3894	-0-	11	2	1	9	N	1	161 1	58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
LOLA 235		WELL #: 29		RRCID -> 250017		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13198		PERF.11065 - 13088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

LOLA 235		WELL #: 31		RRCID -> 250026		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13420		PERF.11127 - 13326				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 37		RRCID -> 254950		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 13208		PERF.11182 - 13082				
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	-0-			51
04	540 N	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-			51
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			51
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			51
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

LEE-HEFLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 259513		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11263		PERF.11635 - 16778				
03	6944 X	4362	-0-	-2582	-0-	3707	2	655	9	N	595	722	1	930
04	6720 X	6666	-0-	-54	-0-	6198	2	468	9	N	425	373	1	982
05	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6070	2	560	9	N	509	378	1	1113
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	5779	2	541	9	N	492	752	1	853
07	6882 X	5536	-0-	-1346	-0-	5002	2	534	9	N	485	532	1	806
*08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6554	2	576	9	N	524	380	1	950

LEE-HEFLEY		WELL #: 3H		RRCID -> 262699		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 11512		PERF.11356 - 16060				
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6559	2	323	9	N	294	381	1	1072
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7081	2	322	9	N	293	177	1	1188
05	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7299	2	381	9	N	346	381	1	1153
06	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7299	2	378	9	N	344	383	1	1114
*07	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7049	2	439	9	N	399	360	1	1153
*08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7306	2	336	9	N	305	373	1	1085

BOB 14		WELL #: 2H		RRCID -> 264709		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 11813		PERF.12204 - 16197				
03	5766 X	3838	-0-	-1928	-0-	1276	1	2515	2	N	43			171
						47	9							
04	5250 X	3704	-0-	-1546	-0-	3680	2	24	9	N	22			193
05	5425 X	3561	-0-	-1864	-0-	3561	2			N	-0-			193
06	5010 X	4562	-0-	-448	-0-	4531	2	31	9	N	28			221
*07	5177 X	4499	-0-	-678	-0-	4482	2	17	9	N	15			236
08	3844 X	2790	-0-	-1054	-0-	2687	2	103	9	N	94	163	1	167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC DONELSON 15		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 4H		RRCID -> 265000		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.12219 - 16082							
03	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	1429	1	11674	2	N	148	185	1		141
04	11700 X	9136	-0-	-2564	-0-	163	9				112				253
05	12090 X	10429	-0-	-1661	-0-	9013	2	123	9	N	113	189	1		177
06	11700 X	8233	-0-	-3467	-0-	10305	2	124	9	N	81	184	1		74
07	12090 X	8682	-0-	-3408	-0-	8144	2	89	9	N	92				166
08	12090 X	4828	-0-	-7262	-0-	8581	2	101	9	N	36				202
WELL #: 3H		RRCID -> 265088		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11819		PERF.12181 - 16990							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
WELL #: 4H		RRCID -> 265983		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12208 - 16323							
03	9083 X	8547	-0-	-536	-0-	568	1	7890	2	N	81				181
04	8940 X	7770	-0-	-1170	-0-	89	9				75	182	1		74
05	9238 X	8423	-0-	-815	-0-	7687	2	83	9	N	74				148
06	8730 X	8481	-0-	-249	-0-	8342	2	81	9	N	110	173	1		85
07	8587 X	5739	-0-	-2848	-0-	8360	2	121	9	N	65				150
08	8556 X	8409	-0-	-147	-0-	5667	2	72	9	N	83				233
WELL #: 8H		RRCID -> 269353		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11927		PERF.12443 - 16566							
03	8215 X	5341	-0-	-2874	-0-	123	1	5099	2	N	108	15	1		171
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	119	9				181	186	1		166
05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	8775	2	199	9	N	116				282
06	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	10643	2	128	9	N	115	184	1		213
07	9269 X	8748	-0-	-521	-0-	8848	2	127	9	N	138				351
08	10168 X	9531	-0-	-637	-0-	8596	2	152	9	N	86	187	1		250
WELL #: 4H		RRCID -> 269600		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12113 - 16195							
03	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1264	1	10173	2	N	255	330	1		496
04	12360 X	11586	-0-	-774	-0-	281	9				221	376	1		341
05	12772 X	11861	-0-	-911	-0-	11343	2	243	9	N	305	183	1		463
06	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	11525	2	336	9	N	326	368	1		421
*07	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14632	2	359	9	N	301	364	1		358
*08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	14632	2	331	9	N	287	189	1		456
WELL #: 9SL		RRCID -> 269805		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12041 - 15836							
03	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	2611	1	19599	2	N	275	591	1		594
04	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	303	9				96				690
05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	22108	2	106	9	N	256	333	1		613
06	18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	24116	2	282	9	N	264	364	1		513
*07	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	17720	2	290	9	N	100				613
*08	20910 X	20910	-0-	-0-	-0-	21119	2	110	9	N	227	192	1		648

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE		
03		19933 X	17640	-0-	-2293	-0-	2531	1	14916	2	N	175	47 1	391
							193	9						
04		19290 X	16371	-0-	-2919	-0-	16071	2	300	9	N	273	363 1	301
05		19871 X	18445	-0-	-1426	-0-	18221	2	224	9	N	204	175 1	330
06		17070 X	13411	-0-	-3659	-0-	13215	2	196	9	N	178	370 1	138
07		17639 X	13346	-0-	-4293	-0-	13215	2	131	9	N	119		257
08		18445 X	15962	-0-	-2483	-0-	15780	2	182	9	N	165	181 1	241

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914														
03		25167 X	25167	-0-	-0-	-0-	4397	1	20162	2	N	553	578 1	719
							608	9						
04		24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	24225	2	563	9	N	512	367 1	864
05		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14698	2	233	9	N	212	188 1	888
06		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13694	2	286	9	N	260	364 1	784
*07		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-		784
*08		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-		784

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953														
03		22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	2627	1	19177	2	N	358	808 1	380
							394	9						
04		21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	21804	2	174	9	N	158	187 1	351
05		22702 X	22702	-0-	-0-	-0-	22529	2	173	9	N	157	190 1	318
06		21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	20753	2	771	9	N	701	919 1	100
*07		21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	20753	2	350	9	N	318	186 1	232
*08		24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	23550	2	465	9	N	423	369 1	286

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031														
03		42962 X	42962	-0-	-0-	-0-	2482	1	39712	2	N	698	751 1	758
							768	9						
04		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT		758
05		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT		758
06		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT		758
07		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT		758
08		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT		758

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	4805 X	2939	-0-	-1866	-0-	1088	1	1796	2	N	50	209	1	65
						55	9							
04	3570 X	1935	-0-	-1635	-0-	1891	2	44	9	N	40			105
05	3317 X	1330	-0-	-1987	-0-	1315	2	15	9	N	14			119
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4741	2	61	9	N	55			174
*07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4741	2	62	9	N	56			230
08	2945 X	1156	-0-	-1789	-0-	1127	2	29	9	N	26			256

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005														
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	2441	1	9965	2	N	112			639
						123	9							
04	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12674	2	141	9	N	128	375	1	392
05	11625 X	11537	-0-	-88	-0-	11353	2	184	9	N	167	182	1	377
06	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12403	2	139	9	N	126	182	1	321
*07	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12403	2	95	9	N	86			407
*08	30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	30169	2	9	9	N	8			415

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935														
03	11966 X	3036	-0-	-8930	-0-	193	1	2760	2	N	75			119
						83	9							
04	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18168	2	154	9	N	140	180	1	79
05	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16570	2	193	9	N	175	182	1	72
06	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10660	2	174	9	N	158	166	1	64
07	15314 X	10831	-0-	-4483	-0-	10660	2	171	9	N	155	181	1	38
08	15314 X	11037	-0-	-4277	-0-	10848	2	189	9	N	172	186	1	24

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520														
03	33798 X	33798	-0-	-0-	-0-	2460	1	30505	2	N	757	748	1	638
						833	9							
04	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT			638
05	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			638
06	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT			638
07	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			638
08	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			638

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	6262 X	5604	-0-	-658	-0-	807 1	4601 2	N	178	186 1		362		
04	7500 X	4195	-0-	-3305	-0-	196 9		N	124	183 1		303		
05	7750 X	3916	-0-	-3834	-0-	4059 2	136 9	N	145	185 1		263		
06	7500 X	4165	-0-	-3335	-0-	3756 2	160 9	N	125	187 1		201		
07	6169 X	5039	-0-	-1130	-0-	4027 2	138 9	N	219	184 1		236		
08	5611 X	3522	-0-	-2089	-0-	4798 2	241 9	N	110	177 1		169		

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023														
03	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	2723 1	26500 2	N	558	762 1		655		
04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-	614 9		N	NO RPT			655		
05	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-			N	NO RPT			655		
06	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT			655		
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-			N	NO RPT			655		
08	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-			N	NO RPT			655		

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546														
03	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1191 1	7828 2	N	203	183 1		329		
04	7500 X	6904	-0-	-596	-0-	223 9		N	66	187 1		208		
05	7750 X	2519	-0-	-5231	-0-	6831 2	73 9	N	8			216		
06	7500 X	3824	-0-	-3676	-0-	2510 2	9 9	N	-0-			216		
07	7750 X	3824	-0-	-3926	-0-	3824 2		N	-0-			216		
08	7750 X	2924	-0-	-4826	-0-	3824 2		N	-0-			216		

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431										COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434 - 16789			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487										COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 - 16557			
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						35
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489										COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 - 16724			
03	16430	X	14468	-0-	-1962	-0-	852	1	13300	2	N	287	380	1			216
							316	9									
04	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	14720	2	314	9	N	285	184	1			317
05	16058	X	14866	-0-	-1192	-0-	14534	2	332	9	N	302	373	1			246
06	15540	X	14955	-0-	-585	-0-	14641	2	314	9	N	285	179	1			352
07	16058	X	14474	-0-	-1584	-0-	14211	2	263	9	N	239	365	1			226
08	15531	X	14689	-0-	-842	-0-	14438	2	251	9	N	228	184	1			270

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491										COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707 - 17190			
03	15035	X	13473	-0-	-1562	-0-	1128	1	11883	2	N	420	367	1			312
							462	9									
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	14696	2	487	9	N	443	551	1			204
05	14849	X	12760	-0-	-2089	-0-	12325	2	435	9	N	395	370	1			229
06	14370	X	12072	-0-	-2298	-0-	11689	2	383	9	N	348	374	1			203
07	15035	X	11849	-0-	-3186	-0-	11432	2	417	9	N	379	362	1			220
08	15035	X	12231	-0-	-2804	-0-	11859	2	372	9	N	338	186	1			372

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492										COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614 - 17158			
03	7998	X	7269	-0-	-729	-0-	1077	1	5896	2	N	269	187	1			364
							296	9									
04	7320	X	7152	-0-	-168	-0-	6932	2	220	9	N	200	367	1			197
05	7440	X	2316	-0-	-5124	-0-	2052	2	264	9	N	240	185	1			252
06	7200	X	6384	-0-	-816	-0-	6119	2	265	9	N	241	367	1			126
07	7440	X	2382	-0-	-5058	-0-	2139	2	243	9	N	221					347
08	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	5664	2	220	9	N	200	181	1			366

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500										COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426 - 16771			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH 14		WELL #:		7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430	- 16721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	13237 X	8321	-0-	-4916	-0-	1274	1	6951	2	N	87	185	170
04	11340 X	6867	-0-	-4473	-0-	96	9	147	9	N	134		304
05	10850 X	8929	-0-	-1921	-0-	6720	2	76	9	N	69	187	186
06	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	8853	2	184	9	N	167	184	169
*07	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10172	2	178	9	N	162	183	148
08	8928 X	7992	-0-	-936	-0-	10172	2	226	9	N	205		353
ZYBACH 14		WELL #:		9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457	
03	12245 X	6605	-0-	-5640	-0-	1104	1	5428	2	N	66	191	161
04	12210 X	2846	-0-	-9364	-0-	73	9	18	9	N	16		177
05	12617 X	2343	-0-	-10274	-0-	2828	2	30	9	N	-0-		177
06	12210 X	3603	-0-	-8607	-0-	2343	2	134	9	N	27		204
*07	11036 X	3707	-0-	-7329	-0-	3573	2	134	9	N	122		326
*08	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	3573	2	166	9	N	151	185	292
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291	- 16306	
03	44888 X	44888	-0-	-0-	-0-	1360	1	43025	2	N	457	525	611
04	42295 X	42295	-0-	-0-	-0-	503	9	234	9	N	213	188	636
05	51806 X	51806	-0-	-0-	-0-	42061	2	540	9	N	491	752	375
06	41473 X	41473	-0-	-0-	-0-	51266	2	534	9	N	485	539	321
*07	38924 X	38924	-0-	-0-	-0-	40939	2	174	9	N	158	185	294
*08	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	38750	2	558	9	N	507	367	434
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103	- 16388	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1441063				N	NO RPT		-0-
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024	- 15920	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881633				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881633				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881633				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881633				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881633				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881633				N	NO RPT		-0-
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	860	1	9424	2	N	251	565	1	178
04	10050 X	8508	-0-	-1542	-0-	276	9	238	9	N	216	187	1	207
05	10881 X	7337	-0-	-3544	-0-	8270	2	212	9	N	193	183	1	217
06	10530 X	7692	-0-	-2838	-0-	7125	2	186	9	N	169	188	1	198
07	10881 X	7560	-0-	-3321	-0-	7506	2	191	9	N	174	185	1	187
08	10571 X	7744	-0-	-2827	-0-	7369	2	201	9	N	183	187	1	183

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843														
03	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	658	1	15318	2	N	259	182	1	290
04	13290 X	13192	-0-	-98	-0-	285	9	239	9	N	217	185	1	322
05	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	12953	2	196	9	N	178	183	1	317
06	15750 X	12494	-0-	-3256	-0-	15584	2	189	9	N	172	184	1	305
07	16275 X	12474	-0-	-3801	-0-	12305	2	169	9	N	154	188	1	271
08	16275 X	11913	-0-	-4362	-0-	12305	2	135	9	N	123	186	1	208

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750														
03	20770 X	10820	-0-	-9950	-0-	1294	1	9401	2	N	114			321
04	15300 X	14517	-0-	-783	-0-	125	9	103	9	N	94	188	1	227
05	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14414	2	3	9	N	3			230
06	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-			230
07	15004 X	12424	-0-	-2580	-0-	11958	2	14	9	N	13			243
08	15004 X	14591	-0-	-413	-0-	12410	2	30	9	N	27			270

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615														
03	37913 X	34871	-0-	-3042	-0-	1358	1	33093	2	N	382	375	1	379
04	36690 X	30306	-0-	-6384	-0-	420	9	520	9	N	473	373	1	479
05	37355 X	30212	-0-	-7143	-0-	29786	2	264	9	N	240	367	1	352
06	35010 X	28141	-0-	-6869	-0-	29948	2	262	9	N	238	188	1	402
07	34875 X	28955	-0-	-5920	-0-	27879	2	388	9	N	353	373	1	382
08	34875 X	27638	-0-	-7237	-0-	28567	2	314	9	N	285	183	1	484

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831														
03	9765 X	7393	-0-	-2372	-0-	1168	1	5984	2	N	219	370	1	103
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	241	9			N	NO RPT			103
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT			103
06	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT			103
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT			103
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			103

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

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

 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

 LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

 EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC															
PURYEAR															
WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN															
WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
FILLINGIM															
WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226															

03		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	15	1	1203	3	N	-0-			80
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			80
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			80
06		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-			80
07		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1207	3	2	9	N	2			82
08		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-			82

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.															
KAY															
WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750															

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.13918 - 13964		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142 - 14479	
*09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	240	1	6632	2	N	-0-	14
*10	7130 X	6786	-0-	-344	-0-	248	1	6538	2	N	-0-	14
*11	6900 X	6374	-0-	-526	-0-	240	1	6134	2	N	-0-	14
*12	7130 X	6200	-0-	-930	-0-	215	1	5985	2	N	-0-	14
*01	7099 X	5874	-0-	-1225	-0-	226	1	5648	2	N	-0-	14
*02	6412 X	5513	-0-	-899	-0-	224	1	5289	2	N	-0-	14
*03	6789 X	5880	-0-	-909	-0-	240	1	5640	2	N	-0-	14
*04	6360 X	5695	-0-	-665	-0-	234	1	5461	2	N	-0-	14
*05	6200 X	6036	-0-	-164	-0-	240	1	5796	2	N	-0-	14
*06	5910 X	5615	-0-	-295	-0-	240	1	5375	2	N	-0-	14
*07	6107 X	5876	-0-	-231	-0-	248	1	5628	2	N	-0-	14
*08	6045 X	5763	-0-	-282	-0-	248	1	5515	2	N	-0-	14

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		841419	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.13658 - 13880	
VISE				2								
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-	-0-
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5880	2	1	9	N	1	8
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-	-0-
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-	-0-
*07	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-	-0-
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	-0-

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13762	
03	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-	-0-
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-	-0-
05	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-	-0-
06	9330 X	8894	-0-	-436	-0-	8894	2			N	-0-	-0-
07	9641 X	9061	-0-	-580	-0-	9061	2			N	-0-	-0-
08	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT	-0-

PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13624 - 13674	
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-	-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-	-0-
07	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-	-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	-0-

PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071 - 14127	
03	9331 X	5987	-0-	-3344	-0-	5986	2	1	9	Y	1	8
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			Y	-0-	-0-
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-	-0-
06	8490 X	7989	-0-	-501	-0-	7988	2	1	9	Y	1	8
07	9889 X	7480	-0-	-2409	-0-	7480	2			Y	-0-	-0-
08	9889 X	326	-0-	-9563	-0-	326	2			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

WISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860													
03	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
*08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250													
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	43	1	739	2	Y	-0-		-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	-0-		-0-
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
07	1643 X	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			Y	-0-		-0-
08	1643 X	1516	-0-	-127	-0-	1515	2	1	9	Y	1	1 8	-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675													
03	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2		N	-0-			-0-
04	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2		N	-0-			-0-
05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2		N	-0-			-0-
06	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2		N	-0-			-0-
07	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2		N	-0-			-0-
08	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		8618 X	7226	-0-	-1392	-0-	119 1	7107 2	N	-0-			25
04		8340 X	7246	-0-	-1094	-0-	7246 2		N	-0-			25
05		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863 2		N	-0-			25
06		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7421 2	2 9	N	2			27
*07		7502 X	7422	-0-	-80	-0-	7421 2	1 9	N	1			28
08		9083 X	7455	-0-	-1628	-0-	7453 2	2 9	N	2			30

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518													
03		4000	3519	-0-	-481	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
04		2940	3233	-0-	293	293	3233 2		N	-0-			-0-
05		3038	2963	-0-	-75	218	2963 2		N	-0-			-0-
06		4140	3431	-0-	-709	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
07		3038	2703	-0-	-335	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
08		3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
NATALIE		WELL #: 1026	RRCID -> 165833	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 16150	PERF.15310 - 15314				
03	7657 #	7524	-0-	-133	-0-	7524 2	N	-0-		12
04	7380 #	6908	-0-	-472	-0-	6908 2	N	-0-		12
05	7316 #	7143	-0-	-173	-0-	7143 2	N	-0-		12
06	7290 #	7078	-0-	-212	-0-	7078 2	N	-0-		12
07	7533 #	7078	-0-	-455	-0-	7078 2	N	-0-		12
08	7533 #	7247	-0-	-286	-0-	7247 2	N	-0-		12
BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200								
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1	RRCID -> 021942	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCCARTOR		WELL #: 1	RRCID -> 080600	COMPL. DATE 01/03/1979	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9599 - 9614				
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3	N	-0-		43
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013 3	N	-0-		43
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	1		44
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	3		47
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-		47
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		47
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
MCCARTOR		WELL #: 1309 T	RRCID -> 120002	COMPL. DATE 11/25/1985	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9522 - 9534				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
J-BREX COMPANY		427513								
MCLAIN		WELL #: 1	RRCID -> 202239	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9698 - 9712				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452								
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L	RRCID -> 032272	COMPL. DATE 07/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9476 - 9488				
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			21
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			21
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	10 3	10 9	N	9			30
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			30
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

03	2914 X	2193	-0-	-721	-0-	2184 3	9 9	N	8			25
04	2820 X	2873	-0-	53	-0-	2870 3	3 9	N	3			28
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			28
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-			28
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			28
*08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223 3	2 9	N	2			30

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

03	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			24
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	183	180 1		27
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3602			N	-0-			27

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

OIL AND GAS DIVISION

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206											
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992					
03	5270	-0-	-0-	-5270	48231				N	-0-			50
04	54129	5499	-0-	-48630	-0-	5499	2		N	-0-			50
05	13862	9566	-0-	-4296	-0-	9566	2		N	-0-			50
06	6940	6020	-0-	-920	-0-	6020	2		N	-0-			50
07	5270	3464	-0-	-1806	-0-	3464	2		N	-0-			50
08	5270	4759	-0-	-511	-0-	4759	2		N	-0-			50

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION		027200											
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044					
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-		198
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-		198
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-		198
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-		198
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-		198
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-		198

MCGARRAUGH		1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042					
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	241	1	843	2	N	-0-		-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	235	1	799	2	N	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	244	1	631	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	870	-0-	-180	-0-	234	1	636	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	275	1	738	2	N	-0-		-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	263	1	733	2	N	-0-		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
INTEGRITY H2O LLC		424759											
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC				441132									
DICKINSON 471				WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18 1	179 2	N	2				50
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	2 9							50
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	608 2	N	-0-				50
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	41 1	545 2	N	-0-				50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 1	462 2	N	NO RPT				50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: OCHILTREE					
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 - 8760
03	3666	3666	-0-	-0-	-0-	186 1	3463 2	N	15				122
04	3517	3517	-0-	-0-	-0-	17 9							122
05	3446	3446	-0-	-0-	-0-	180 1	3337 2	N	-0-				122
06	3338	3338	-0-	-0-	-0-	186 1	3260 2	N	-0-				18
*07	3296	3296	-0-	-0-	-0-	180 1	3157 2	N	1	105 1			18
08	2542	NO RPT	-0-	-2542	-0-	1 9		N	-0-				18
						3296 2		N	NO RPT				18

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200									
DUTCHER, W. H. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: OCHILTREE					
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 9669
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	903 3	6 9	N	5				30
04	990 N	823	-0-	-167	-0-	814 3	9 9	N	8				38
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	873 3	10 9	N	9				47
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	858 3		N	-0-				47
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856 3	11 9	N	10				57
08	868 N	759	-0-	-109	-0-	756 3	3 9	N	3				60

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LONGHOFER				WELL #: 2	RRCID -> 093633	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9270	- 9292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
PARNELL 475				WELL #: 8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	- 8769	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
COURSON				WELL #: 1572	RRCID -> 190887	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8997	- 9009	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)				15164 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419						
CAMPBELL				WELL #: 1011	RRCID -> 078914	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11640	- 11648	
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	Y	-0-		-0-
04	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1887 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3196	-0-	96	96	3196 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3043	-0-	43	139	3043 2	Y	-0-		-0-
07	3065 N	2926	-0-	-139	-0-	2926 2	Y	-0-		-0-
*08	3688	2991	-0-	-697	-0-	2991 2	Y	-0-		-0-

CANADIAN (DOUGLAS)				15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486						
B. JARVIS & SONS				WELL #: 4215	RRCID -> 270795	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11851	PERF. 7270	- 7320	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113	
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2	N	-0-		111
04	810 N	621	-0-	-189	-0-	621 2	N	-0-		111
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		111
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		111
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		111
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2	N	-0-		111

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
HUMPHREYS		WELL #:		2038	RRCID ->	175584	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7108 - 7124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			88
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			88
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			88
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			88
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			88
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			88

HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7074 - 7256			
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-			425
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3			428
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			428
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			428
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	598	2	24	9	N	22			450
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	655	2	42	9	N	38			488

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118			
03	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-			72
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			72
05	930 N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-			72
06	900 N	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-			72
07	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-			72
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			72

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118			
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-			192
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	2	31	9	N	28			220
05	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-			220
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-			220
07	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1598	2	8	9	N	7			227
08	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-			227

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF. 12600 - 12676			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF. 11244 - 12640			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102		RRCID -> 049048		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 049646		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066267		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROST, MARY E.		WELL #: 1109		RRCID -> 071929		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830								
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	N	-0-					35
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					35
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					35
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					35
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					35
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					35
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 4		RRCID -> 172186		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148								
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	14	1	3753	3	N	-0-	17	5			87
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					87
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3754	3	55	9	N	50					137
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					137
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					137
*08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-	3	5			134
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		747175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRAINARD -B-		WELL #: 1109		RRCID -> 081237		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 X	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			41
04	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			41
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			41
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			41
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			41
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			41

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206														
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION 027200														
URSHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965														
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	N	3			113
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	88	1	33
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17			50
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1979	2	13	9	N	12			62
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	N	3			65
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12			77

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929														
03	2294 X	1384	-0-	-910	-0-	1384	3			N	-0-			46
04	2220 X	1300	-0-	-920	-0-	1300	3			N	-0-			46
05	2294 X	1289	-0-	-1005	-0-	1287	3	2	9	N	2			48
06	1770 X	1216	-0-	-554	-0-	1216	3			N	-0-			48
*07	1426 X	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-			48
*08	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-	1	5	47

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	446 3			N	-0-			135
04	870 N	534	-0-	-336	-0-	426 3	108 4		N	-0-			135
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 3			N	-0-			135
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	263 3			N	-0-			135
*07	558 N	387	-0-	-171	-0-	387 3			N	-0-			135
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3			N	-0-			135

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913			
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			152
04	570 N	346	-0-	-224	-0-	195 3	151 4		N	-0-			152
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			N	-0-			152
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-			152
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1438 3	31 9		N	28	148 1		32
*08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3			N	-0-			32

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892			
03	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1666 3	20 9		N	18			53
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			53
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			N	-0-			53
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1570 3	15 9		N	14			67
*07	1767 N	1557	-0-	-210	-0-	1557 3			N	-0-			67
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1704 3	17 9		N	15			82

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898			
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	766 3			N	-0-			-0-
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	698 3			N	-0-			-0-
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3			N	-0-			-0-
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 3			N	-0-			-0-
*07	713 N	582	-0-	-131	-0-	582 3			N	-0-			-0-
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	617 3			N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858			
03	2883 X	1056	-0-	-1827	-0-	1032 3	24 9		N	22			177
04	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2477 3	152 4		N	-0-			177
05	2263 N	1935	-0-	-328	-0-	1893 3	42 4		N	-0-			177
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1466 3	14 9		N	13	182 1		8
*07	2728 N	1874	-0-	-854	-0-	1874 3			N	-0-			8
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2152 3	17 9		N	15			23

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014			
03	2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2528 3	14 9		N	13			202
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2474 3	10 9		N	9	193 1		18
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3			N	-0-			18
06	2460 N	2279	-0-	-181	-0-	2279 3			N	-0-			18
*07	2573 N	2282	-0-	-291	-0-	2258 3	24 9		N	22			40
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2419 3	11 9		N	10			50

CANADIAN, NE (DOUGLAS)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
URSCHEL, LESTER B. //CONT.// 040798												
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
03		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	159
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-		889	3	26	4	159
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3			159
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	3			159
*07		961 N	879	-0-	-82	-0-		868	3	11	9	12
08		1209 N	1194	-0-	-15	-0-		1194	3			12

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046												
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	1			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	1			-0-
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	1			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	1			-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965												
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622	2			25
04		1170 N	1473	-0-	303	-0-		1473	2			25
05		1488 N	1420	-0-	-68	-0-		1420	2			25
06		1470 N	1244	-0-	-226	-0-		1244	2			25
07		1519 N	1282	-0-	-237	-0-		1282	2			25
08		1426 N	1391	-0-	-35	-0-		1391	2			25

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175						
URSHEL A		WELL #:		2	RRCID -> 164776	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 6894 - 6932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2356 N	1785	-0-	-571	-0-	31 1	1752 2	N	2	62
04	1350 N	1933	-0-	583	-0-	2 9				
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	30 1	1903 2	N	-0-	62
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	31 1	1955 2	N	-0-	62
07	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	30 1	1854 2	N	-0-	62
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	31 1	1825 2	N	-0-	62
						7 9	1996 2	N	6	68

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
URSHEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784 - 7045		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	86 2		N	-0-	-0-
05	403 N	267	-0-	-136	-0-	267 2		N	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
URSHEL		WELL #:		2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952 - 6956		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #:		1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604 - 6687		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	178 1	316 3	N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	172 1	306 3	N	-0-	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	178 1	316 3	N	-0-	-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	178 1	315 3	N	-0-	-0-

YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #:		1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566 - 6576		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
*08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-

 FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			28
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			28
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			28
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			28
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			28
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			28

 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6597 - 6659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	8	-0-	-23	-0-		8 2		N	-0-			40
04	9 N	6	-0-	-3	-0-		6 2		N	-0-			40
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			40
06	8 N	5	-0-	-3	-0-		5 2		N	-0-			40
07	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 2		N	-0-			40
08	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		N	-0-			40

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC				846629									
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	162374	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	6710 - 6785	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2018 - P/A 06/04/2018													

BOBWHITE		WELL #:		1	RRCID ->	174581	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6712 - 6745	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18													

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	198480	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6702 - 6760	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018													

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	11800 - 12044	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11926 - 11947	
03	3100 X	466	-0-	-2634	-0-	15 1	451 3		N	-0-			100
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 3			N	-0-			100
05	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2951 3	22 9		N	20			120
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3			N	-0-			120
07	2914 N	2509	-0-	-405	-0-	2487 3	22 9		N	20			140
08	2976 N	2680	-0-	-296	-0-	2680 3			N	-0-	140 5		-0-

FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984	
03	837 N	282	-0-	-555	-0-	282 3			N	-0-			77
04	390 N	134	-0-	-256	-0-	134 3			N	-0-			77
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-			77
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-			77
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			77
08	620 N	279	-0-	-341	-0-	279 3			N	-0-			77

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776	- 11960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
*08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
FRASS		WELL #:		3100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699	- 11730
03	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
05	2511 N	2209	-0-	-302	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
06	2820 N	2516	-0-	-304	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	2039	-0-	-162	-0-	2039	3	N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KELLY		WELL #:		2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662	- 11686
03	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2	N	-0-			133
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			133
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			133
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			133
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			133
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			133

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200								
CONATSER U.S.A.		1160		RRCID ->	163594	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	17764	PERF. 7297	- 7308	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8 9 N	7			59
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	810	2	6 9 N	5	53 1		11
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1 9 N	1			12
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	802	2	N	-0-			12
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			12
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	890	2	3 9 N	3			15

HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	184285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7132	- 7170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	184370	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7113	- 7120
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	12	1	1202	3	N	-0-					22
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					22
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42					64
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					64
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					64
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1318	3	31	9	N	28					92

 BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	11	1	2663	3	N	-0-					109
04	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-					109
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2617	3	122	9	N	111					220
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2602	3	39	9	N	35	170	1			85
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2726	3	86	9	N	78					163
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	N	19					182

 BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

 BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

03	992	N	775	-0-	-217	-0-	12	1	763	3	N	-0-					97
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			N	-0-					97
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					97
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					97
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					97
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					97

 SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7020 - 7152	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 7006	
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			105
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			105
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9 9	N	8			75
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			75
05	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-			75
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3		N	-0-			75
07	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	3		N	-0-			75
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3		N	-0-			75

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829	
03	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	12	1	990 3	Y	-0-			119
04	1230 N	848	-0-	-382	-0-	848	3		Y	-0-			119
05	1178 N	950	-0-	-228	-0-	941	3	9 9	Y	8			127
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		Y	-0-			127
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-			127
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			127

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146	
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			160
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13 9	N	12			172
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			172
06	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1549	3	9 9	N	8			180
07	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3		N	-0-			180
08	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3		N	-0-			180

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496			
03	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	12 1	2205 3	N	-0-	22	
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-	22	
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-	22	
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-	22	
07	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	2115 3		N	-0-	22	
08	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1996 3		N	-0-	22	

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238			
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	12 1	2415 3	N	-0-	18	
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-	18	
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-	18	
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-	18	
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-	18	
*08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-	18	

SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156			
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	119	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 3	1 9	N	1	120	
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3		N	-0-	120	
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		N	-0-	120	
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	120	
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-	120	

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292			
03	1426 N	866	-0-	-560	-0-	866 3		N	-0-	94	
04	1380 N	822	-0-	-558	-0-	705 3	117 4	N	-0-	94	
05	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1027 3	80 4	N	-0-	94	
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	94	
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-	94	
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-	94	

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1399	3	N	13					120
							14	9									
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					120
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					120
06		1380 N	1169	-0-	-211	-0-	1159	3	10	9	N	9					129
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					129
*08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					129

 BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

03		1271 N	381	-0-	-890	-0-	381	4			N	-0-					122
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					122
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

 SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					175
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	Y	7					182
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					182
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					182
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1026	2	17	9	Y	15					197
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					197

 HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

 HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

03		713 N	582	-0-	-131	-0-	12	1	570	3	N	-0-					22
04		600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					22
05		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					22
06		570 N	403	-0-	-167	-0-	403	3			N	-0-					22
*07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					22
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					22

 SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					64
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					64
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					64
06		810 N	475	-0-	-335	-0-	475	3			N	-0-					64
07		744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					64
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					64

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 5	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518				
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	612 3	N	-0-		82
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	-0-	583 3	2 9	N	2		84
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	-0-	504 3		N	-0-	2 5	82
06	600 N	458	-0-	-142	-0-	-0-	456 3	2 9	N	2		84
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	-0-	442 3		N	-0-		84
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	442 3		N	-0-		84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546				
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
04	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-		-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-		-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-		-0-
08	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	-0-	2468 3		N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288				
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		48
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1020 3	21 9	N	19		67
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		67
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1184 3	14 9	N	13		80
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		80
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1276 3	19 9	N	17		97

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110				
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		803	3		N	-0-			28
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-		692	3	108	4	N	32		60
								35	9						
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	-0-		567	3		N	-0-			60
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	-0-		608	3		N	-0-			60
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	-0-		715	3	32	9	N	29		89
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		615	3		N	-0-			89

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382						
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		1572	3	30	9	N	27		45
04	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	-0-		1423	3			N	-0-		45
05	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	-0-		1259	3			N	-0-		45
06	1530 N	1313	-0-	-217	-0-	-0-		1280	3	33	9	N	30		75
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-		1523	3			N	-0-		75
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-		2090	3			N	-0-		75

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416						
03	868 N	744	-0-	-124	-0-	-0-		744	3			N	-0-		109
04	780 N	668	-0-	-112	-0-	-0-		667	3	1	9	N	1		110
05	775 N	658	-0-	-117	-0-	-0-		658	3			N	-0-		110
06	720 N	634	-0-	-86	-0-	-0-		634	3			N	-0-		110
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	-0-		643	3			N	-0-		110
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		706	3			N	-0-		110

URSCHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

URSCHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

URSCHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130	- 7176					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	12 1	879 3			N	-0-			64
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3				N	-0-			64
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3				N	-0-			64
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 3				N	-0-			64
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3				N	-0-			64
08	868 N	533	-0-	-335	-0-	533 3				N	-0-			64

HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338	- 7376					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7275	- 7306					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 52				WELL #: 2	RRCID -> 170689	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7964	- 7980					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HOOVER				WELL #: 2085	RRCID -> 194600	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 8069	PERF. 7615	- 7819					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HOOVER 52				WELL #: 3	RRCID -> 195565	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7974	- 7984					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BOBCAT OPERATING				077686							
CANADIAN WILDCATS		WELL #:		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6894 - 7032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999											

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CAMPBELL		WELL #:		1058		RRCID -> 146310		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-	191
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-	191
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-	191
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-	191
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3		N	-0-	191
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-	191

CAMPBELL		WELL #:		3058		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555	
03	2604 N	2207	-0-	-397	-0-	2204	3	3	9	N	3
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2276	3	4	9	N	4
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2813	3	14	9	N	13
*08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	3	15	9	N	14

ISAACS		WELL #:		5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052	
03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4586	3	218	9	N	198
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3913	3	171	9	N	155
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4547	3	173	9	N	157
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4307	3	155	9	N	141
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4344	3	154	9	N	140
*08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4016	3	149	9	N	135

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333							
FLOWERS		WELL #:		1228		RRCID -> 063012		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CH-SEON INC.				142214							
GRACIA -117-		WELL #:		1		RRCID -> 091094		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)															
//CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04		210 N	255	-0-	45	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07		279 N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949															
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-			28
04		420 N	461	-0-	41	-0-	458	3	3	9	N	3			31
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			31
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			31
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			31
*08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			31

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785															
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362															
03		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	403	1	1214	3	N	-0-			-0-
04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	390	1	2186	3	N	-0-			-0-
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	403	1	1744	3	N	-0-			-0-
06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	390	1	1898	3	N	-0-			-0-
07		2387 N	2181	-0-	-206	-0-	403	1	1778	3	N	-0-			-0-
*08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	403	1	1819	3	N	-0-			-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351															
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397															
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-			13
04		780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-			13
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			13
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			13
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			13
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-			13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) COURSON OIL & GAS, INC. JONES		//CONT.//	15217 250 182785	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 -	7216	
03		899 N	811	-0-	-88	-0-	8 1 4 9	799 2	N	4				83
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	10 1 6 9	839 2	N	5				88
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	845 2	N	3				91
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	12 1	835 2	N	-0-				91
07		899 N	861	-0-	-38	-0-	12 1 2 9	847 2	N	2				93
*08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	901 2	N	1				94
			WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 -	7370	
			DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				78
			WELL #:	1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 -	7580	
			ENERVEST OPERATING, L.L.C. WELLS, J. O.											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
			WELL #:	1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7469 -	7652	
			ANDERSON RANCH 97											
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-				55
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-				55
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-				55
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-				55
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-				55
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-				55
			WELL #:	2096	RRCID ->	207527	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7434 -	7495	
			WELLS, J. O.											
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-				28
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	382 2	156 9	N	142	170 1			-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-				-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-				-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-				-0-
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	532 2	6 9	N	5				5
			WELL #:	2	RRCID ->	208719	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	7560 -	7748	
			ANDERSON RANCH 97											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13			117
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7			124
05	806 N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	N	8			132
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	677	2	8	9	N	7			139
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-			139
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			139

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887					
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620					
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	123	1	743	2	N	82			142
						90	9							
04	960 N	835	-0-	-125	-0-	117	1	649	2	N	63			205
						69	9							
05	930 N	895	-0-	-35	-0-	121	1	700	2	N	67	184	1	88
						74	9							
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	105	1	687	2	N	74			162
						81	9							
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	683	2	N	64	175	1	51
						70	9							
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	125	1	709	2	N	77			128
						85	9							

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 135898		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096					
LEWIS		WELL #: 1047												
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-			41
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-			41
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-			41
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-			41
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-			41
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-			41

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FLOWERS, GILMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7290 - 7348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS, GILMAN				WELL #:	2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

FLOWERS, LOIS				WELL #:	2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

FLOWERS				WELL #:	2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490	
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	-0-			44
04	930 N	1357	-0-	427	-0-	30	1	1327	2	N	-0-			44
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-			44
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1325	2	N	-0-			44
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	-0-			44
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31	1	1404	2	N	-0-			44

FLOWERS, GILMAN				WELL #:	3	RRCID ->	069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS				WELL #:	3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-			147
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	30	1	82	2	N	-0-			147
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	-0-			147
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	30	1	84	2	N	-0-			147
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-			147
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-			147

ROY				WELL #:	1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-			55
04	510 N	476	-0-	-34	-0-	30	1	446	2	N	-0-			55
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	31	1	452	2	N	-0-			55
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	2	N	-0-			55
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-			55
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	N	-0-			55

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6815 - 6844
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7304 - 7459
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	2	14	9	N	13	120
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3	123
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	N	2	125
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-	125
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	125
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2	127

WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7288 - 7336
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1935	2	35	9	N	32	207
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3	210
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1944	2	39	9	N	35	245
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1725	2	19	9	N	17	262
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1737	2	18	9	N	16	88
*08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2	90

GRACIE -121-				WELL #:	1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7344 - 7388
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	15
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	15
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	15
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	15
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	15
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	15

WRIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 - 7300
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	19
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	20
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	22
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	22
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3	9	N	3	25
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-	25

GRACIE -121-				WELL #:	2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7262 - 7386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

URSCHEL				WELL #:	2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6986 - 7067
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	10	1	447	2	N	-0-	80
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-	1
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	1
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-	1
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	1
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-	1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	807	2	N	-0-		55
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	14	9	N	13		63
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		63
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		63
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		63
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-		63

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480				
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2063	2	32	9	N	29		167
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1927	2	51	9	N	46		213
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36	190 1	59
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1817	2	19	9	N	17		76
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1828	2	33	9	N	30		106
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	N	30		136

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27 6	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840				
03	1488 N	664	-0-	-824	-0-	561	2	103	9	N	94	173 1	187
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	890	2	102	9	N	93		280
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	561	2	90	9	N	82	169 1	193
06	630 N	466	-0-	-164	-0-	367	2	99	9	N	90		283
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	93	173 1	203
08	651 N	247	-0-	-404	-0-	142	2	105	9	N	95		298

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LONE STAR OIL & GAS				507244											
URSCHHEL -3-				WELL #:	4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210		
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	-0-			33
04		240 N	250	-0-	10	-0-	30	1	220	2	N	-0-			33
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-			33
06		0 W	260	-0-	260	260	30	1	230	2	N	-0-			33
*07		260 N	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-			33
*08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	-0-	16	7	17

LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDLEY				WELL #:	4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910		
03		589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-			25
04		570 N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	3	N	-0-			25
05		589 N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	3	N	-0-			25
06		0 W	520	-0-	520	520	30	1	490	2	N	-0-			25
*07		520 N	-0-	-0-	-520	-0-					N	-0-			25
*08		558 N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	2	N	-0-	25	7	-0-

LINDLEY				WELL #:	5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037		
03		992 N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	N	-0-			85
04		930 N	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	3	N	-0-			85
05		930 N	519	-0-	-411	-0-	31	1	488	3	N	-0-			85
06		0 W	457	-0-	457	457	30	1	427	2	N	-0-			85
*07		457 N	-0-	-0-	-457	-0-					N	-0-			85
*08		527 N	234	-0-	-293	-0-	31	1	203	2	N	-0-	85	7	-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-				WELL #:	1	RRCID ->	090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7346 - 7380		
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-			-0-
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-			-0-
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 -	7210			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	683	2	N	-0-			81
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	127	1	611	2	N	-0-			81
05		682 N	375	-0-	-307	-0-	100	1	275	2	N	-0-			81
06		780 N	30	-0-	-750	-0-	30	1			N	-0-			81
07		775 N	31	-0-	-744	-0-	31	1			N	-0-			81
08		372 N	31	-0-	-341	-0-	31	1			N	-0-			81

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 -	7236			
03		4278 X	4025	-0-	-253	-0-	545	1	3480	2	N	-0-			34
04		4110 X	3683	-0-	-427	-0-	528	1	3155	2	N	-0-			34
05		4154 X	2746	-0-	-1408	-0-	575	1	2171	2	N	-0-			34
06		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	599	1	3440	2	N	-0-			34
07		4030 X	3896	-0-	-134	-0-	596	1	3300	2	N	-0-			34
08		4030 X	3482	-0-	-548	-0-	626	1	2856	2	N	-0-			34

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 -	7228			
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	36	1	35	2	N	-0-			2
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	35	1	32	2	N	-0-			2
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	-0-			2
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	-0-			2
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	2	N	-0-			2
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	56	1	122	2	N	-0-			2

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 -	7614			
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	30			202
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	33	9	1335	2	N	22	192	1	32
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	2	N	3			35
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	24	9	1374	2	N	15			50
07		1426 N	1303	-0-	-123	-0-	3	9	1254	2	N	17			67
08		1395 N	210	-0-	-1185	-0-	30	1	207	2	N	-0-			67

WRIGHT, LUCILLE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 -	7400			
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2200	2	N	186	189	1	185
04		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	205	9	2706	2	N	169	190	1	164
05		3100 N	3615	-0-	515	515	30	1	3393	2	N	174	186	1	152
06		2370 N	1700	-0-	-670	-0-	186	9	1670	2	N	-0-			152
07		2511 N	2103	-0-	-408	-0-	31	1	1891	2	N	170	190	1	132
08		2511 X	801	-0-	-1710	-0-	191	9	756	2	N	13			145

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1		168
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	30	1	462	2	N	2		170
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	31	1	457	2	N	5		175
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	30	1	442	2	N	3		178
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	31	1	449	2	N	-0-		178
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	N	-0-		178

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420				
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	31	1	825	2	N	10		77
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	15		92
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	23		115
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	17		132
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	29	1	733	2	N	10		142
08	868 N	141	-0-	-727	-0-	3	1	138	2	N	-0-		142

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378				
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	40		135
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	75		210
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	22	190 1	42
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	50		92
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	35		127
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	58		185

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		91	RRCID ->	227988	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7262 - 7296	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		1085 N	808	-0-	-277	-0-	31	1	777	2	N	-0-	42
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	-0-	42
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	N	-0-	42
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-	42
07		899 N	744	-0-	-155	-0-	31	1	713	2	N	-0-	42
08		930 N	732	-0-	-198	-0-	31	1	701	2	N	-0-	42

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
JARVIS, BILLIE		WELL #:		1220	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310 - 7338
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS-SIMPSON				WELL #:	1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196
03	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	4038	3	9	9	N	8	100
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	3	6	9	N	5	105
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	4226	3	7	9	N	6	111
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	4079	3	2	9	N	2	113
07	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	4150	3	4	9	N	4	117
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	4	9	N	4	121

ISAACS-SIMPSON				WELL #:	1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7094
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAMPBELL				WELL #:	1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7142 - 7209
03	1674 X	309	-0-	-1365	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	204
04	1620 X	159	-0-	-1461	-0-	-0-	153	3	6	9	N	5	209
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	3	178	9	N	162	181
06	1620 X	1247	-0-	-373	-0-	-0-	1240	3	7	9	N	6	187
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	3	103	9	N	94	281
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	3	117	9	N	106	199

ISAACS-SIMPSON				WELL #:	3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7033 - 7046
03	4123 X	3780	-0-	-343	-0-	-0-	3763	3	17	9	N	15	110
04	3990 X	3720	-0-	-270	-0-	-0-	3706	3	14	9	N	13	123
05	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	-0-	3800	3	22	9	N	20	143
06	3660 X	3490	-0-	-170	-0-	-0-	3476	3	14	9	N	13	156
07	3844 X	3732	-0-	-112	-0-	-0-	3714	3	18	9	N	16	172
08	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	-0-	3537	3	13	9	N	12	184

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3			N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 3			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 3			N	-0-			-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 3			N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039					
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271 3			N	-0-			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 3			N	-0-			-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313 3			N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272 3			N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-		1300 3			N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148					
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-		688 3	2 9		N	2			69
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-		681 3	3 9		N	3			72
05	713 N	682	-0-	-31	-0-		680 3	2 9		N	2			74
06	660 N	638	-0-	-22	-0-		637 3	1 9		N	1			75
07	713 N	652	-0-	-61	-0-		652 3			N	-0-			75
08	682 N	659	-0-	-23	-0-		658 3	1 9		N	1			76

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130					
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1812 3	9 9		N	8			127
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1769 3	4 9		N	4			131
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1733 3	6 9		N	5			136
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-		1625 3	1 9		N	1			137
07	1767 N	1660	-0-	-107	-0-		1656 3	4 9		N	4			141
08	1736 N	1563	-0-	-173	-0-		1562 3	1 9		N	1			142

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076					
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		3316 3	32 9		N	29			187
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3521 3	37 9		N	34			221
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		3413 3	40 9		N	36	194 1		63
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		3201 3	19 9		N	17			80
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		3381 3	13 9		N	12			92
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3214 3	13 9		N	12			104

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
OWENS, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7084 - 7124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			14
04		1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 3		N	-0-			14
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			14
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			14
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			14
*08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			14

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
MATHERS				WELL #:	9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7176 - 7258	
03		1240 N	1033	-0-	-207	-0-	31 1	992 2	Y	9			84
							10 9						
04		1110 N	902	-0-	-208	-0-	30 1	872 2	Y	-0-			84
*05		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	31 1	1054 2	Y	-0-	75 1		9
*06		990 N	899	-0-	-91	-0-	30 1	862 2	Y	6			15
							7 9						
*07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	31 1	1123 2	Y	2	3 1		14
							2 9						
08		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	31 1	1038 2	Y	-0-	2 1		12

MATHERS RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF. 7098 - 7130	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #:	13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 4292 - 4696	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7044 - 7116	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7040 - 7136	
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31 1	1236 2	Y	5			85
							6 9						
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30 1	1135 2	Y	6			91
							7 9						
05		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	31 1	1149 2	Y	-0-	72 1		19
06		1230 N	1109	-0-	-121	-0-	30 1	1079 2	Y	-0-			19
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	31 1	1366 2	Y	1			20
							1 9						
*08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31 1	1347 2	Y	-0-			20

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-			5
04		660 N	554	-0-	-106	-0-	30	1	524	2	Y	-0-			5
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-			5
06		720 N	349	-0-	-371	-0-	30	1	319	2	Y	-0-			5
07		558 N	379	-0-	-179	-0-	31	1	348	2	Y	-0-			5
08		620 N	517	-0-	-103	-0-	31	1	486	2	Y	-0-			5

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140															
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7			45
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3			48
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2			50
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			50
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			50
*08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			50

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581															
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	31	1	573	2	Y	-0-			1
04		660 N	624	-0-	-36	-0-	30	1	594	2	Y	-0-			1
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-			1
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-			1
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	-0-			1
*08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-			1

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171															
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	5			61
							6	9							
04		600 N	555	-0-	-45	-0-	30	1	516	2	Y	8			69
							9	9							
05		620 N	563	-0-	-57	-0-	31	1	528	2	Y	4	65	1	8
							4	9							
06		630 N	484	-0-	-146	-0-	30	1	453	2	Y	1			9
							1	9							
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	31	1	489	2	Y	8			17
							9	9							
*08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	4			21
							4	9							

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120																	
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1161	2	Y	6					49
							7	9									
04		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	240	1	815	2	Y	-0-					49
05		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	248	1	863	2	Y	1					50
							1	9									
06		1380 N	954	-0-	-426	-0-	240	1	714	2	Y	-0-					50
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	248	1	1173	2	Y	2					52
							2	9									
*08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	2	Y	5					57
							6	9									

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419									
MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075		
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	31	1	181	2	Y	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	Y	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154		
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	31	1	845	2	Y	3
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	30	1	722	2	Y	5
05	899 N	743	-0-	-156	-0-	31	1	712	2	Y	-0-
06	840 N	664	-0-	-176	-0-	30	1	634	2	Y	-0-
07	775 N	651	-0-	-124	-0-	31	1	620	2	Y	-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	Y	2

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228		
03	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	31	1	1111	2	Y	1
04	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	30	1	1028	2	Y	8
05	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	31	1	1071	2	Y	15
06	1110 N	997	-0-	-113	-0-	30	1	964	2	Y	3
07	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	31	1	1002	2	Y	8
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	31	1	895	2	Y	8

MATHERS RANCH 157		WELL #: 40		RRCID -> 091084		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18											

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
RESERVE				WELL #:	5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7028 - 7092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 2			N	-0-			-0-
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	393 2			N	-0-			-0-
05		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2			N	-0-			-0-
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2			N	-0-			-0-
07		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2			N	-0-			-0-
08		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2			N	-0-			-0-

STATE				WELL #:	5156	RRCID ->	147463	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7066 - 7219	
03		372 N	51	-0-	-321	-0-	51 2			N	-0-		-0-	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WRIGHT				WELL #:	1151	RRCID ->	155087	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	17665	PERF.	7256 - 7288	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - P/A 08/15/18														

HUMPHREYS				WELL #:	3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7042 - 7140	
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-		-0-	
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2			N	-0-		-0-	
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2			N	-0-		-0-	
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2			N	-0-		-0-	
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		-0-	
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		-0-	

HUMPHREYS				WELL #:	5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7058 - 7100	
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-		-0-	
04		630 N	591	-0-	-39	-0-	591 2			Y	-0-		-0-	
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2			Y	-0-		-0-	
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			Y	-0-		-0-	
07		620 N	537	-0-	-83	-0-	537 2			Y	-0-		-0-	
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2			Y	-0-		-0-	

STUDER				WELL #:	7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7040 - 7136	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-		30	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-		30	
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2			Y	-0-		30	
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	175 2		4 9	Y	4		34	
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	176 2		1 9	Y	1		35	
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2			Y	-0-		35	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419														
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2				WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040						
03	1240 N	683	-0-	-557	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					74
04	1200 N	969	-0-	-231	-0-	15	1	954	2	Y	-0-					74
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	16	1	1476	2	Y	22					96
						24	9									
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1351	2	Y	6					102
						7	9									
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	16	1	1326	2	Y	8	1	8			109
						9	9									
08	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	16	1	1289	2	Y	10					119
						11	9									

MATHERS RANCH 167				WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS -C-				877099		WELL #: 1048 C		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B-				WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-	190	1	45
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			45
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			45
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-			45
07	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	-0-	2031	3	N	-0-			45
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-			45

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829				
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	17	166	1	35
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			35
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			35
06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	-0-	1024	3	N	2			37
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			37
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			37

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757				
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-			177
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			177
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			177
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			177
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			177
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			177

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804				
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	9			18
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	12			30
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	-0-	1033	3	N	11			41
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	-0-	1059	3	N	12			53
07	1147 N	883	-0-	-264	-0-	-0-	870	3	N	12			65
08	1054 N	521	-0-	-533	-0-	-0-	515	3	N	5			70

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826				
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			35
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			35
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			35
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	-0-	429	3	N	-0-			35
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	-0-	452	3	N	-0-			35
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699								
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	516	3	14	9	N	13					105
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	499	3	13	9	N	12					117
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	N	10					127
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	502	3	14	9	N	13					140
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					150
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	525	3	15	9	N	14					164

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297								
03	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1320	3	25	9	N	23					288
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	3	24	9	N	22					310
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1342	3	13	9	N	12	196	1			126
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	3	15	9	N	14					140
07	1333 N	919	-0-	-414	-0-	919	3			N	-0-					140
08	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1311	3	17	9	N	15					155

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406						
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			AMT	AMT	
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3506 2	21 9		N	19			184
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2991 2	20 9		N	18			202
05		2666 X	1328	-0-	-1338	-0-	1325 2	3 9		N	3			205
06		3000 X	1564	-0-	-1436	-0-	1561 2	3 9		N	3			208
07		3100 X	2229	-0-	-871	-0-	2214 2	15 9		N	14	190 1		32
*08		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3367 2	10 9		N	9			41

 JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			13
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			13
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			13
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-			13
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			13
*08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			13

 HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2018 - P/A 06/07/18

 JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-			2
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-			2
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-			2
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			2
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			2
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			2

 HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS "K"		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-		163
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2	9	N	2	165
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-		165
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	N	11	176
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10	186
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-		186

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100			
03	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2		N	-0-		428
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	429
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		429
06	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1140	2	20	9	N	18	447
*07	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1215	2	11	9	N	10	457
08	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1154	2	6	9	N	5	462

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041			
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2		N	-0-		231
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	N	15	246
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-		246
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		246
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	715	2	2	9	N	2	248
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2		N	-0-		248

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130			
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		159
04	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	2		N	-0-		159
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		159
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		159
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1	160
08	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		N	-0-		160

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166			
03	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4	112
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1086	2	7	9	N	6	118
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4	122
06	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2		N	-0-		122
07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1002	2	2	9	N	2	124
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2		N	-0-		124

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1076	2	7	9	N	6	81
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1056	2	7	9	N	6	87
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1095	2	4	9	N	4	91
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1008	2	3	9	N	3	94
07	1085 N	996	-0-	-89	-0-	995	2	1	9	N	1	95
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1012	2	2	9	N	2	97

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
03	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1324	2	9	9	N	8	114
04	1530 N	1217	-0-	-313	-0-	1208	2	9	9	N	8	122
05	1612 N	909	-0-	-703	-0-	906	2	3	9	N	3	125
06	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1216	2	2	9	N	2	127
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	2	8	9	N	7	134
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4	138

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6975 - 7068	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-	144
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-		900 2	2 9	N	2	146
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 2		N	-0-	146
06	900 N	859	-0-	-41	-0-		859 2		N	-0-	146
07	930 N	861	-0-	-69	-0-		860 2	1 9	N	1	147
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2		N	-0-	147

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7134 - 7172	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7184 - 9212	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 7136 - 9146	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7150 - 7182	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-		238 2		N	-0-	34
04	240 N	205	-0-	-35	-0-		205 2		N	-0-	34
05	248 N	224	-0-	-24	-0-		224 2		N	-0-	34
06	240 N	238	-0-	-2	-0-		238 2		N	-0-	34
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-	34
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 2		N	-0-	34

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7035 - 7714	
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-		1498 2	12 9	N	11	153
04	1530 N	1471	-0-	-59	-0-		1460 2	11 9	N	10	163
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-		1514 2	7 9	N	6	169
06	1470 N	1344	-0-	-126	-0-		1343 2	1 9	N	1	43
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-		1338 2	6 9	N	5	48
08	1519 N	1364	-0-	-155	-0-		1361 2	3 9	N	3	51

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7190 - 7198	
03	713 N	523	-0-	-190	-0-		523 2		N	-0-	27
04	660 N	423	-0-	-237	-0-		423 2		N	-0-	27
05	713 N	420	-0-	-293	-0-		420 2		N	-0-	27
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2		N	-0-	27
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-	27
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-	27

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
JONES TRUST -25-		WELL #:		5A	RRCID ->	192829	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7194 - 7217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		535 N	535	-0-	-0-	535 2			N	-0-			53
04		849 N	849	-0-	-0-	849 2			N	-0-			53
05		558 N	477	-0-	-81	477 2			N	-0-			53
06		510 N	428	-0-	-82	428 2			N	-0-			53
07		868 N	375	-0-	-493	374 2		1 9	N	1			54
08		465 N	340	-0-	-125	340 2			N	-0-			54

HUMPHREYS -32-		WELL #:		6	RRCID ->	193224	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7079 - 7250	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JONES ESTATE		WELL #:		2022	RRCID ->	194091	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7130 - 7194	
03		1116 N	1100	-0-	-16	1100 2			N	-0-		259	
04		1080 N	1080	-0-	-0-	1080 2			N	-0-		259	
05		1128 N	1128	-0-	-0-	1128 2			N	-0-		259	
06		1082 N	1082	-0-	-0-	1082 2			N	-0-		259	
*07		1213 N	1213	-0-	-0-	1213 2			N	-0-		259	
08		1116 N	1106	-0-	-10	1106 2			N	-0-		259	

HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	7137 - 7170	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 - 7138	
03		682 N	596	-0-	-86	596 2			N	-0-		20	
04		630 N	600	-0-	-30	600 2			N	-0-		20	
05		651 N	579	-0-	-72	579 2			N	-0-		20	
06		570 N	206	-0-	-364	206 2			N	-0-		20	
07		620 N	495	-0-	-125	495 2			N	-0-		20	
08		589 N	498	-0-	-91	498 2			N	-0-		20	

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)				15217 370	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A	
03	1023	#	1003	-0-	-20	994 3		9 9	N	8		69	
04	1050	#	984	-0-	-66	966 3		18 9	N	16		85	
05	1085	#	1006	-0-	-79	997 3		9 9	N	8		93	
06	1050	#	974	-0-	-76	966 3		8 9	N	7		100	
07	1023	#	1022	-0-	-1	1007 3		15 9	N	14		114	
08	1023	#	965	-0-	-58	948 3		17 9	N	15		129	

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11536 - 11546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	21328 #	19956	-0-	-1372	-0-	19935 3	21 9	N	19			166
04	20430 #	19225	-0-	-1205	-0-	19200 3	25 9	N	23			189
05	21111 #	19269	-0-	-1842	-0-	19247 3	22 9	N	20			209
06	19860 #	18700	-0-	-1160	-0-	18677 3	23 9	N	21			230
07	20057 #	18922	-0-	-1135	-0-	18903 3	19 9	N	17			247
08	19964 #	18751	-0-	-1213	-0-	18738 3	13 9	N	12	188	1	71

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	1610	-0-	-591	-0-	15 1	1595 3	N	-0-			3
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			3
05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 3		N	-0-			3
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3		N	-0-			3
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 3		N	-0-			3
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3		N	-0-			3

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	14 1	3257 3	N	-0-			-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3		N	-0-			-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	15 1	4504 3	N	-0-			105
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3		N	-0-			105
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 3		N	-0-			105
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3		N	-0-			105
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4371 3	4 9	N	4			109
*08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3		N	-0-	109	5	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
JARVIS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11980 - 12025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1458 2	3 9	Y	3			23
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-			23
05	1519 N	1092	-0-	-427	-0-	1089 2	3 9	Y	3	1	8	25
06	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	1180 2		Y	-0-			25
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 2		Y	-0-			25
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1245 2	4 9	Y	4	1	8	28

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	N	62
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	65
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	N	67
06		1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1490	2	3	9	N	70
07		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1538	2	3	9	N	73
08		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1511	2	10	9	N	82

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022												
03		992 N	966	-0-	-26 B	-0-	12	1	954	3	N	67
04		962 N	962	-0-	-0 B	-0-	945	3	17	9	N	82
05		998 N	998	-0-	-0 B	-0-	998	3			N	82
06		978 N	978	-0-	-0 B	-0-	978	3			N	82
07		1049 N	1049	-0-	-0 B	-0-	1016	3	33	9	N	112
*08		1018 N	1018	-0-	-0 B	-0-	1015	3	3	9	N	115

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171												
03		262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262	3			N	27
04		240 N	245	-0-	5 B	-0-	245	3			N	27
05		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	27
06		240 N	31	-0-	-209 B	-0-	31	3			N	27
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	27
08		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	27

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868												
03		2577 N	2577	-0-	-0 B	-0-	2551	3	26	9	N	152
04		2460 N	2467	-0-	7 B	-0-	2439	3	28	9	N	47
05		2573 N	2561	-0-	-12 B	-0-	2536	3	25	9	N	70
06		2490 N	2455	-0-	-35 B	-0-	2429	3	26	9	N	94
07		2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2498	3	22	9	N	114
08		2573 N	2496	-0-	-77 B	-0-	2471	3	25	9	N	137

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1550 N	1540	-0-	-10 B	-0-	1515	3	25	9	N	23	193	1		60
04	1410 N	1539	-0-	129 B	-0-	1520	3	19	9	N	17				77
05	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1576	3	30	9	N	27				104
06	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	1460	3	23	9	N	21				125
07	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1566	3	24	9	N	22				147
*08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1620	3	28	9	N	25				172

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826						
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	870	3	13	9	N	12				137
04	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	837	3	19	9	N	17				154
05	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	862	3	17	9	N	15				169
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	898	3	17	9	N	15				184
07	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	949	3	14	9	N	13				197
*08	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	928	3	13	9	N	12				209

MEWBOURNE OIL COMPANY FAIRFAX		WELL #:		1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941						
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	31	1	510	2	N	-0-				188
04	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	16	1	484	2	N	-0-				188
05	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	28	1	522	2	N	-0-				188
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	30	1	498	2	N	-0-				188
07	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	31	1	506	2	N	-0-				188
08	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	31	1	496	2	N	-0-				188

BRAINARD STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872						
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	14	1	150	2	N	14				129
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	12	1	144	2	N	14				143
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	13	1	159	2	N	18				161
06	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	10	1	131	2	N	2				163
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	10	1	157	2	N	11				174
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	13	1	152	2	N	11				185

FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078						
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	31	1	1169	2	N	15				128
04	1290 N	1108	-0-	-182 B	-0-	27	1	1056	2	N	23				151
05	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	26	1	1180	2	N	20				171
06	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	30	1	1134	2	N	23				194
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	30	1	1112	2	N	20				214
08	1240 N	1207	-0-	-33 B	-0-	31	1	1157	2	N	17				231

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID -> 250180			COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9990	- 10680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	16 1	104 2	N	-0-				95
04		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	14 1	98 2	N	-0-				95
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	12 1	98 2	N	-0-				95
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	12 1	97 2	N	-0-				95
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	11 1	103 2	N	3				98
							3 9							
08		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	14 1	95 2	N	-0-				98

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID -> 255701			COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 10048	PERF.10654	- 12464		
03		2697 N	2615	-0-	-82 B	-0-	27 1	2541 2	N	43				246
							47 9							
04		2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	28 1	2629 2	N	44				290
							48 9							
05		2666 N	2587	-0-	-79 B	-0-	29 1	2526 2	N	29	176	1		143
							32 9							
06		2520 N	2497	-0-	-23 B	-0-	29 1	2414 2	N	49				192
							54 9							
07		2790 N	2521	-0-	-269 B	-0-	31 1	2440 2	N	45				237
							50 9							
08		2573 N	2398	-0-	-175 B	-0-	30 1	2337 2	N	28				265
							31 9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID -> 260358			COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10002	PERF.10357	- 12672		
03		2976 X	2595	-0-	-381 B	-0-	31 1	2450 2	N	104	167	1		234
							114 9							
04		2880 X	2282	-0-	-598 B	-0-	30 1	2146 2	N	96	178	1		152
							106 9							
05		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	31 1	2873 2	N	136				288
							150 9							
06		2730 X	2689	-0-	-41 B	-0-	30 1	2534 2	N	114	182	1		220
							125 9							
07		2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	31 1	2682 2	N	128	177	1		171
							141 9							
08		3069 X	2933	-0-	-136 B	-0-	31 1	2779 2	N	112				283
							123 9							

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID -> 275037			COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 10041	PERF.10549	- 13500		
03		6820 X	3405	-0-	-3415 B	-0-	31 1	3262 2	N	102	183	1		372
							112 9							
04		6600 X	3371	-0-	-3229 B	-0-	30 1	3271 2	N	64				436
							70 9							
05		6651 X	6651	-0-	-0- B	-0-	31 1	6462 2	N	144	171	1		409
							158 9							
06		6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	30 1	6291 2	N	143	171	1		381
							157 9							
07		6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	31 1	6030 2	N	137				518
							151 9							
08		6665 X	5856	-0-	-809 B	-0-	31 1	5681 2	N	131	173	1		476
							144 9							

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ISAACS -210-				WELL #: 1210 U	RRCID -> 062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3		N	-0-		69
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	984	3	3	9	N	3	72
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1399	3	2	9	N	2	74
06	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1455	3	1	9	N	1	75
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1275	3	1	9	N	1	76
08	961 N	829	-0-	-132 B	-0-	829	3		N	-0-		76

CAMPBELL, JENKIE				WELL #: 101	RRCID -> 069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081 - 10148	
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		N	-0-		-0-

ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355	
03	3441 X	3362	-0-	-79 B	-0-	3296	3	66	9	N	60	109
04	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3319	3	79	9	N	72	181
05	3410 X	3358	-0-	-52 B	-0-	3306	3	52	9	N	47	228
06	3270 X	3207	-0-	-63 B	-0-	3168	3	39	9	N	35	263
07	3503 X	3309	-0-	-194 B	-0-	3303	3	6	9	N	5	268
08	3503 X	3253	-0-	-250 B	-0-	3234	3	19	9	N	17	90

ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190	
03	3627 X	3298	-0-	-329 B	-0-	3268	3	30	9	N	27	104
04	3750 X	3165	-0-	-585 B	-0-	3163	3	2	9	N	2	106
05	3875 X	3315	-0-	-560 B	-0-	3305	3	10	9	N	9	115
06	3750 X	3194	-0-	-556 B	-0-	3188	3	6	9	N	5	120
07	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	3603	3	4	9	N	4	124
*08	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4138	3	1	9	N	1	125

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046	
03	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3		N	-0-		135
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	302	3	4	9	N	4	139
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	314	3	3	9	N	3	142
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	206	3	2	9	N	2	144
07	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224	3		N	-0-		144
08	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3		N	-0-		144

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170	
03	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2681	3	37	9	N	34	180
04	2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2622	3	56	9	N	51	37
05	2635 N	2605	-0-	-30 B	-0-	2573	3	32	9	N	29	66
06	2640 N	2591	-0-	-49 B	-0-	2573	3	18	9	N	16	82
07	2759 N	2715	-0-	-44 B	-0-	2691	3	24	9	N	22	104
*08	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2622	3	28	9	N	25	129

ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10176 - 10206	
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1735	3	33	9	N	30	135
04	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1755	3	15	9	N	14	149
05	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1760	3	25	9	N	23	172
06	1710 N	1698	-0-	-12 B	-0-	1677	3	21	9	N	19	191
07	1829 N	1785	-0-	-44 B	-0-	1764	3	21	9	N	19	210
08	1798 N	1713	-0-	-85 B	-0-	1684	3	29	9	N	26	43

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162	
03	3751 X	3270	-0-	-481 B	-0-	3242	3	28	9	N	25		185
04	3420 X	2530	-0-	-890 B	-0-	2491	3	39	9	N	35		220
05	3379 X	3283	-0-	-96 B	-0-	3250	3	33	9	N	30	192 1	58
06	3270 X	3194	-0-	-76 B	-0-	3125	3	69	9	N	63		121
07	3379 X	3162	-0-	-217 B	-0-	3148	3	14	9	N	13		134
08	3286 X	3236	-0-	-50 B	-0-	3224	3	12	9	N	11		145

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
03	4247 X	3646	-0-	-601 B	-0-	3591	3	55	9	N	50		270
04	4110 X	3785	-0-	-325 B	-0-	3739	3	46	9	N	42	183 1	129
05	3782 X	3769	-0-	-13 B	-0-	3707	3	62	9	N	56		185
06	3660 X	3176	-0-	-484 B	-0-	3130	3	46	9	N	42		227
07	3906 X	3619	-0-	-287 B	-0-	3591	3	28	9	N	25		252
08	3906 X	3166	-0-	-740 B	-0-	3130	3	36	9	N	33	193 1	92

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944	
03	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1897	3	30	9	N	27		195
04	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	1683	3	34	9	N	31	196 1	30
05	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1902	3	14	9	N	13		43
06	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1808	3	14	9	N	13		56
07	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1844	3	13	9	N	12		68
08	1922 N	1800	-0-	-122 B	-0-	1782	3	18	9	N	16		84

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300	
03	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	739	3	31	9	N	28	192 1	36
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6		42
05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	869	3	18	9	N	16		58
06	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	994	3	13	9	N	12		70
07	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	880	3	14	9	N	13		83
*08	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1062	3	11	9	N	10		93

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-			23
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			23
05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			23
06		540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3	N	-0-			23
07		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3	N	-0-			23
08		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3	N	-0-			23

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228	
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	623	3	15 9 N	14			77
04		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	659	3	17 9 N	15			92
05		589 N	458	-0-	-131 B	-0-	436	3	22 9 N	20			112
06		630 N	440	-0-	-190 B	-0-	425	3	15 9 N	14			126
07		682 N	361	-0-	-321 B	-0-	340	3	21 9 N	19			145
08		465 N	336	-0-	-129 B	-0-	322	3	14 9 N	13			158

RTC RESOURCES, LLP		732297			RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236	- 10998	
CAMPBELL		WELL #:		5									
03		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	977	2	8 9 N	7			56
04	DELQ	PR	403	-0-	403 B	-0-	397	2	6 9 N	5			61
05		730 N	327	-0-	-403 B	-0-	323	2	4 9 N	4			65
06		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1008	2	1 9 N	1			66
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			66
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			66

UPLAND RESOURCES LLC		878931			RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896	
CAMPBELL		WELL #:		1									
03		1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2		-0-			103
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		-0-			103
05		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2		-0-			103
06		990 N	757	-0-	-233 B	-0-	757	2		-0-			103
07		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4 9 N	4			107
08		1023 N	842	-0-	-181 B	-0-	814	2	28 9 N	25			132

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918	
03		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	15 1	8661 3	N	-0-			102
							181 4						
04		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8458 3	31 9 N		28			130
05		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8430 3	1 9 N		1	17 5		114
06		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8041 3	7 9 N		6			120
07		7812 X	7690	-0-	-122	-0-	7690 3		N	-0-			120
*08		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8411 3	4 9 N		4			124

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 CAMPBELL WELL #: RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					94
04	690 N	522	-0-	-168	-0-	522	3			N	-0-					94
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					94
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					94
07	3100 N	6236	-0-	3136	-0-	3136	3			N	-0-					94
*08	3100 N	4687	-0-	1587	-0-	4723	3			N	-0-					94

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	EOM BALANCE
03		6603 X	6577	-0-	-26	-0-	6575	3	2	9	N	50
04		6780 X	6342	-0-	-438	-0-	6341	3	1	9	N	51
05		7006 X	6559	-0-	-447	-0-	6557	3	2	9	N	53
06		6780 X	5758	-0-	-1022	-0-	5756	3	2	9	N	55
07		6851 X	4337	-0-	-2514	-0-	4329	3	8	9	N	62
08		6572 X	6069	-0-	-503	-0-	6068	3	1	9	N	63

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682												
03		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-
06		960 N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-
07		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-
*08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268												
03		1891 X	692	-0-	-1199	-0-	31	1	661	2	N	-0-
04		3000 N	3002	-0-	2	2	30	1	2972	2	N	-0-
05		3100 N	3204	-0-	104	106	31	1	3173	2	N	-0-
06		3000 N	2954	-0-	-46	60	30	1	2924	2	N	-0-
07		3033 N	2973	-0-	-60	-0-	31	1	2942	2	N	-0-
*08		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	31	1	2634	2	N	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732												
03		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	212
04		5550 X	5530	-0-	-20	-0-	5530	2			N	212
05		5735 X	5245	-0-	-490	-0-	5245	2			N	212
06		5970 X	5237	-0-	-733	-0-	5237	2			N	212
07		6169 X	5423	-0-	-746	-0-	5423	2			N	212
08		6169 X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			N	212

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948												
03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	130
04		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	130
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	130
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	130
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	130
*08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	N	135

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380												
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	816	3	N	-0-
04		1110 N	608	-0-	-502	-0-	608	3			N	-0-
05		961 N	441	-0-	-520	-0-	441	3			N	-0-
06		810 N	367	-0-	-443	-0-	367	3			N	-0-
07		620 N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-
08		434 N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560											
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798											
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712											
03	3379	X	3324	-0-	-55	-0-	14 1	3310 3	N	-0-	140
04	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	3183 3		N	-0-	140
05	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297 3		N	-0-	140
06	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121 3		N	-0-	140
07	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3245 3	22 9	N	20	160
08	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	3263 3		N	-0-	160

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846											
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	12 1	2619 3	N	-0-	-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-	-0-
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-	-0-
06	2490	N	1399	-0-	-1091	-0-	1399 3		N	-0-	-0-
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3		N	-0-	-0-
*08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-	-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	73
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	77
05		1209 N	674	-0-	-535	-0-	668	2	6	9	N	82
06		1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1109	2	3	9	N	85
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	89
*08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	92

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002												
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	180
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	180
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	180
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	180
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343												
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	31	1	1642	2	N	121
							12	9				
04		1620 N	1268	-0-	-352	-0-	16	1	1245	2	N	127
							7	9				
05		1674 N	1163	-0-	-511	-0-	28	1	1121	2	N	140
							14	9				
06		1620 N	982	-0-	-638	-0-	29	1	945	2	N	147
							8	9				
07		1302 N	1001	-0-	-301	-0-	31	1	958	2	N	158
							12	9				
08		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	31	1	997	2	N	165
							8	9				

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746												
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	486	1	2662	2	N	83
04		3090 X	2966	-0-	-124	-0-	479	1	2487	2	N	83
05		3658 X	3177	-0-	-481	-0-	523	1	2654	2	N	83
06		3540 X	3069	-0-	-471	-0-	476	1	2593	2	N	83
07		3658 X	3380	-0-	-278	-0-	551	1	2829	2	N	83
*08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	547	1	3194	2	N	83

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175												
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701												
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	15
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	15
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	15
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	15
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	15
*08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	15

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534 X	2559	-0-	-975	-0-	2559	2			Y	-0-		97
04	3420 X	2006	-0-	-1414	-0-	2006	2			Y	-0-		97
05	3534 X	1762	-0-	-1772	-0-	1762	2			Y	-0-		97
06	2490 X	2177	-0-	-313	-0-	2177	2			Y	-0-		97
07	2573 X	2213	-0-	-360	-0-	2212	2	1	9	Y	1		98
08	2573 X	1897	-0-	-676	-0-	1897	2			Y	-0-		98

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230													
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-		-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-		-0-
06	510 N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-		-0-
07	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-		-0-
08	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A" UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A" 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL													
877099 WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490													
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2055	3	40	9	N	36		90
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2041	3	48	9	N	44		134
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2132	3	40	9	N	36		170
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	3	34	9	N	31		201
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	3	40	9	N	36	177 1	60
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2121	3	39	9	N	35		95

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
036051 WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18													

D C ENERGY, INC. GILL 196079													
WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575													
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-		149
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-		149
*07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-		149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149

CANDICE (MORROW)										//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.										780000							
GEORGIA										WELL #: 1011		RRCID -> 156523	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 12038	- 12142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2018 - P/A 03/02/18																	
CARLA (MIDDLE MORROW)										15667 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
TRUMBELL										WELL #: 3		RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
CARLANDER (RED CAVE)										15668 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
TRUMBELL										WELL #: 2		RRCID -> 136540	COMPL. DATE 10/25/1990	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 1799	- 1882	
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-					-0-	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CARRIE KILLEBREW (MORROW)										15885 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
H & L OPERATING CO., LLC										339787							
MORRISON										WELL #: 1212		RRCID -> 077530	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8618	- 8640	
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	10	1	1315	2	N	-0-				30	
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	10	1	1266	2	N	-0-				30	
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	10	1	1314	2	N	-0-				30	
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	10	1	1263	2	N	-0-				30	
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	10	1	1257	2	N	-0-				30	
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	10	1	1222	2	N	-0-				30	
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099							
KILLEBREW										WELL #: 1		RRCID -> 061067	COMPL. DATE 08/09/1974	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8536	- 8554	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20	
4P ENERGY TEXAS, LLC										953803							
KILLEBREW C.										WELL #: 2		RRCID -> 069438	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8699	- 8709	
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-					54	
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	N	2				56	
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4				60	
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2				62	
*07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1200	2	2	9	N	2				64	
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-				64	

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11177 - 11181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	14	1	1679	3	N	-0-		114
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-		114
05	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-		114
06	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-		114
*07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-		114
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-		114

HOOBLER		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		040798												
		WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10790 - 10800				
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-		70
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-		70
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-		70
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		70
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		70
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-		70

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 104915		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11228 - 11238				
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-		-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-		-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-		-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10994 - 10999				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CATOR (KATHRYN)		16393 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
PITTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021815		COMPL. DATE 01/29/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5258 - 5312				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CCSL (LOWER MORROW)		16490 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		491579												
HALE		WELL #: 3		RRCID -> 232358		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10550 - 10555				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018 - P/A 03/15/18

CECILIA (MARMATON)		16526 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 125825		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5615 - 5622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4471 R	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3	N	-0-		-0-
04	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3	N	-0-		-0-
05	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3	N	-0-		-0-
06	3786 R	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3	N	-0-		-0-
07	3205 R	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-		-0-
*08	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3	N	-0-		-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)		16941 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 145967		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH	6332	PERF.	2534 - 2568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7540 - 7879
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COOK, A. F.		102675		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7501 - 7515
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	72	1	N	1212	2	-0-
04	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	72	1	N	1231	2	-0-
05	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	72	1	N	1198	2	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1170	2	-0-
07	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	72	1	N	1241	2	-0-
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1239	2	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SEIBER, HATTIE		102675		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH	8571	PERF.	7535 - 7565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	N	413	2	17
04	450 N	451	-0-	1	-0-	30	1	N	421	2	17
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	31	1	N	411	2	22
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	N	367	2	22
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	31	1	N	380	2	22
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	N	405	2	22

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PULLEN		102675		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7249 - 7577
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	N	17	2	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	N	40	2	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	N	15	2	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	N	78	2	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	N	60	2	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N			-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID -> 231051		COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	30 1	2028 2	N	18				163
							20 9							
04		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	29 1	1958 2	N	-0-				163
05		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	30 1	1882 2	N	-0-				163
06		2010 N	1784	-0-	-226	-0-	28 1	1756 2	N	-0-				163
07		2046 N	1790	-0-	-256	-0-	30 1	1760 2	N	-0-				163
08		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	31 1	1772 2	N	-0-				163

CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID -> 244268		COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908		
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31 1	1359 2	N	1				163
							1 9							
04		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	30 1	1345 2	N	-0-				163
05		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	30 1	1325 2	N	-0-				163
06		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	30 1	1247 2	N	-0-				163
07		1426 N	1279	-0-	-147	-0-	31 1	1248 2	N	-0-				163
08		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	27 1	1201 2	N	-0-				163

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID -> 254560		COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248		
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	31 1	801 2	N	-0-				185
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	30 1	772 2	N	2				187
							2 9							
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	31 1	813 2	N	-0-				187
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1	757 2	N	3				190
							3 9							
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	31 1	737 2	N	-0-				190
*08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	31 1	885 2	N	-0-				190

CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID -> 191547		COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792										
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 021820		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454		
*03		1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517 2	N	-0-				-0-
*04		1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577 2	N	-0-				-0-
*05		1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596 2	N	-0-				-0-
*06		1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419 2	N	-0-				-0-
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446 2	N	-0-				-0-
*08		1444 N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444 2	N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID -> 066640		COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
LYNN				WELL #: 1050	RRCID -> 217501	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6744	- 7821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
ST. PETER				WELL #: 1239	RRCID -> 199199	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13498	PERF.13130	- 13140		
03	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	1974 2		N	-0-		78
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079 2		N	-0-		78
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-		78
06	1920 N	1418	-0-	-502	-0-	1418 2		N	-0-		78
07	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006 2		N	-0-		78
08	1829 N	1020	-0-	-809	-0-	1020 2		N	-0-		78
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
NEECE				WELL #: 1	RRCID -> 117985	COMPL. DATE 05/25/1985	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12929	- 12994		
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-		67
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		67
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-		67
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-		67
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		67
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		67
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13178	- 13262		
03	4402 X	4117	-0-	-285	-0-	4117 2		N	-0-		80
04	4230 X	4129	-0-	-101	-0-	4129 2		N	-0-		80
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-		80
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		N	-0-		80
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2		N	-0-		80
*08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-		80
CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL				
CROWN PETROLEUM CORP.				191541							
MEEK, THOMAS				WELL #: 7601	RRCID -> 165786	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 14484	PERF.13943	- 14019		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
JACKSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 13270	PERF.13022	- 13027		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491		N	NO RPT		-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. KIM		18600 250 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8670 - 8770				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			26
04	2190 N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2	N	-0-			26
05	2263 N	1500	-0-	-763	-0-	1500	2	N	-0-			26
06	2130 N	1819	-0-	-311	-0-	1819	2	N	-0-			26
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			26
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2	N	-0-			26

KIM		WELL #: 2		RRCID -> 150463		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8612 - 8710		
03	1054 N	638	-0-	-416	-0-	638	2	N	-0-			46
04	1080 N	719	-0-	-361	-0-	719	2	N	-0-			46
05	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2	N	-0-			46
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			46
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			46
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			46

KIM		WELL #: 3		RRCID -> 152093		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8971		PERF. 8762 - 8778		
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			28
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2	N	-0-			28
05	992 N	610	-0-	-382	-0-	610	2	N	-0-			28
06	870 N	690	-0-	-180	-0-	690	2	N	-0-			28
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			28
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			28

LE NORMAN OPERATING LLC MARTIN TRUST A		491579 WELL #: 1081		RRCID -> 123805		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 8875 - 9098		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092		WELL #: 1092		RRCID -> 124520		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9070 - 9120		
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11 9	N	10		188
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10 9	N	9		197
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21 9	N	19		216
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		216
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24 9	N	22		238
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1486	2	21 9	N	19		257

MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8691 - 9020		
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		94
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		94
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		94
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-		94
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-		94
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-		94

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579															
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
MARTIN TRUST B										WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338	
03	1054 N	836	-0-	-218	-0-	748	2	88	9	N	80	186	1		113		
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12				125		
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6				131		
06	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-				131		
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	772	2	21	9	N	19				150		
08	961 N	819	-0-	-142	-0-	784	2	35	9	N	32				182		
KIM FLOWERS										WELL #: 2		RRCID -> 130832		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				240		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	199	1		60		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60		
MARTIN TRUST B3072										WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30		
MARTIN TRUST C										WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
MARTIN-CLARK										WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44		
FLOWERS UNIT										WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943	
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41				193		
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	N	22				215		
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1359	2	46	9	N	42				257		
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1338	2	26	9	N	24	194	1		87		
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1349	2	53	9	N	48				135		
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1324	2	72	9	N	65				200		

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2214 2	46 9	N	42					222
04	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	1874 2	37 9	N	34		189 1			67
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2261 2	23 9	N	21					88
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2191 2	21 9	N	19					107
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2167 2	25 9	N	23					130
08	2294 N	2173	-0-	-121	-0-	2156 2	17 9	N	15					145

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019					
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-					137
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-					137
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-					137
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2409 2	7 9	N	6					143
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2664 2	32 9	N	29					172
*08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2708 2	14 9	N	13					185

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114					
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2435 2	44 9	N	40					187
04	2610 N	1912	-0-	-698	-0-	1887 2	25 9	N	23					210
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2082 2	33 9	N	30					240
06	2400 N	2120	-0-	-280	-0-	2096 2	24 9	N	22		192 1			70
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2093 2	22 9	N	20					90
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2081 2	22 9	N	20					110

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439					
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346 2	3 9	N	3					53
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-					53
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-					53
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	292 2	6 9	N	5					58
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	319 2	13 9	N	12					70
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	303 2	11 9	N	10					80

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887					
03	4867 X	4796	-0-	-71	-0-	4777 2	19 9	N	17		190 1			85
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4647 2	13 9	N	12					97
05	4774 X	4572	-0-	-202	-0-	4543 2	29 9	N	26					123
06	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	4186 2	44 9	N	40					163
07	4805 X	4393	-0-	-412	-0-	4339 2	54 9	N	49					212
08	4805 X	4514	-0-	-291	-0-	4491 2	23 9	N	21					233

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751					
03	3317 X	3283	-0-	-34	-0-	3253 2	30 9	N	27					212
04	3210 X	3151	-0-	-59	-0-	3133 2	18 9	N	16					228
05	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	3137 2	17 9	N	15					243
06	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2898 2	15 9	N	14					257
07	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	3073 2	11 9	N	10		187 1			80
08	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	3039 2	20 9	N	18					98

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841		- 10722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	1843	2	163	9	N	148			280
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1867	2	139	9	N	126	191	1	215
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1899	2	124	9	N	113	193	1	135
06	1950 N	1349	-0-	-601	-0-	1269	2	80	9	N	73			208
07	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	1955	2	117	9	N	106	186	1	128
08	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1813	2	171	9	N	155			283

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178		- 11020		
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	N	28			118
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1219	2	37	9	N	34			152
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1320	2	31	9	N	28			180
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	N	30			210
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	2	17	9	N	15	185	1	40
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	N	17			57

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622		- 15396		
03	14508 X	13454	-0-	-1054	-0-	13168	2	286	9	N	260	196	1	312
04	13950 X	13112	-0-	-838	-0-	12863	2	249	9	N	226	191	1	347
05	13268 X	13021	-0-	-247	-0-	12769	2	252	9	N	229	383	1	193
06	13170 X	12037	-0-	-1133	-0-	11829	2	208	9	N	189	190	1	192
07	13609 X	13549	-0-	-60	-0-	13294	2	255	9	N	232	194	1	230
08	13547 X	12360	-0-	-1187	-0-	12111	2	249	9	N	226	189	1	267

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000		- 12292		
03	18228 X	16080	-0-	-2148	-0-	15578	2	502	9	N	456	544	1	221
04	16170 X	14879	-0-	-1291	-0-	14461	2	418	9	N	380	365	1	236
05	16430 X	15553	-0-	-877	-0-	15118	2	435	9	N	395	370	1	261
06	15900 X	15187	-0-	-713	-0-	14806	2	381	9	N	346	358	1	249
07	16275 X	15305	-0-	-970	-0-	14920	2	385	9	N	350	355	1	244
08	16089 X	15034	-0-	-1055	-0-	14641	2	393	9	N	357	360	1	241

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500		- 16484		
03	20150 X	16277	-0-	-3873	-0-	15721	2	556	9	N	505	367	1	292
04	18570 X	14440	-0-	-4130	-0-	13980	2	460	9	N	418	363	1	347
05	18290 X	14804	-0-	-3486	-0-	14335	2	469	9	N	426	552	1	221
06	16650 X	13804	-0-	-2846	-0-	13317	2	487	9	N	443	347	1	317
07	16275 X	13689	-0-	-2586	-0-	13250	2	439	9	N	399	346	1	370
08	16275 X	14290	-0-	-1985	-0-	13839	2	451	9	N	410	539	1	241

MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 9337		PERF.10001		- 14602		
03	19778 X	16020	-0-	-3758	-0-	15675	2	345	9	N	314	190	1	284
04	18570 X	14982	-0-	-3588	-0-	14772	2	210	9	N	191	193	1	282
05	18972 X	15345	-0-	-3627	-0-	15031	2	314	9	N	285	382	1	185
06	17310 X	14792	-0-	-2518	-0-	14462	2	330	9	N	300	183	1	302
07	16616 X	6575	-0-	-10041	-0-	6502	2	73	9	N	66	183	1	185
08	16027 X	14826	-0-	-1201	-0-	14605	2	221	9	N	201			386

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8960		- 11403		
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3168	2	260	9	N	236	192	1	167
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2914	2	241	9	N	219	194	1	192
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2990	2	213	9	N	194	193	1	193
06	3330 X	2687	-0-	-643	-0-	2507	2	180	9	N	164	190	1	167
07	3441 X	2771	-0-	-670	-0-	2611	2	160	9	N	145			312
08	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	2769	2	146	9	N	133	188	1	257

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC CLARK		//CONT.// 18600 250 //CONT.// 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727	-		13650		
03	7595 X	7114	-0-	-481	-0-	6859	2	255	9	N	232	396	1		333		
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7149	2	240	9	N	218	198	1		353		
05	7099 X	6361	-0-	-738	-0-	6209	2	152	9	N	138	197	1		294		
06	6870 X	6690	-0-	-180	-0-	6506	2	184	9	N	167	146	1		315		
07	7626 X	6340	-0-	-1286	-0-	6250	2	90	9	N	82	183	1		214		
08	7626 X	5689	-0-	-1937	-0-	5598	2	91	9	N	83				297		

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450	-		13365		
03	7533 X	7351	-0-	-182	-0-	7158	2	193	9	N	175	189	1		228		
04	7320 X	6974	-0-	-346	-0-	6783	2	191	9	N	174				402		
05	7564 X	6969	-0-	-595	-0-	6853	2	116	9	N	105	187	1		320		
06	7320 X	6541	-0-	-779	-0-	6402	2	139	9	N	126	188	1		258		
07	7347 X	6565	-0-	-782	-0-	6438	2	127	9	N	115	188	1		185		
08	7347 X	6455	-0-	-892	-0-	6312	2	143	9	N	130				315		

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC KIM C3		932471		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015	-		13358
03	20553 X	18036	-0-	-2517	-0-	17792	3	244	9	N	222				302		
04	20010 X	17524	-0-	-2486	-0-	17294	3	230	9	N	209	368	1		143		
05	20677 X	16985	-0-	-3692	-0-	16745	3	240	9	N	218	190	1		171		
06	19470 X	16577	-0-	-2893	-0-	16346	3	231	9	N	210	189	1		192		
07	18693 X	16549	-0-	-2144	-0-	16326	3	223	9	N	203	192	1		203		
08	18104 X	18025	-0-	-79	-0-	17846	3	179	9	N	163	189	1		177		

CLAY (UPPER MORROW) 4P ENERGY TEXAS, LLC CLAY FAMILY TRUST 34		18702 465 953803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER								
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033	-		16038		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22		

CLEMENTINE (DES MOINES) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY ALEXANDER, C. D. -C-		18901 100 350200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD								
ALEXANDER, C. D. -C-		WELL #:		4020	RRCID ->	117619	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	5820	-		5828		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-		
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-		
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-		
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 2		N	-0-		22
04	2040 N	1406	-0-	-634 B	-0-	1406 2		N	-0-		22
05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1206 2	59 9	N	54		76
06	2100 N	1038	-0-	-1062 B	-0-	1038 2		N	-0-		76
07	1457 N	895	-0-	-562 B	-0-	895 2		N	-0-		76
*08	1271 N	855	-0-	-416 B	-0-	855 2		N	-0-		76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MGE RESOURCES, INC.		563288									
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479 2		N	-0-		80
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-			N	-0-		80
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-		80
06	1440 N	1230	-0-	-210 B	-0-	1230 2		N	-0-		80
07	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2		N	-0-		80
08	1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	1166 2	18 9	N	16		96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
THORESON		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
BRACKEN OPERATING, L.L.C.											
ELLIS, V. M.		085851									
		WELL #: 1		RRCID -> 044575		COMPL. DATE 07/19/1968		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6774 - 6784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.											
LEE		263701									
		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RENNER											
		WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730	
03	1147 #	813	-0-	-334	-0-	813 2		N	-0-		-0-
04	1110 #	1014	-0-	-96	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
05	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
06	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
07	1054 #	1035	-0-	-19	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
08	1054 #	575	-0-	-479	-0-	575 2		N	-0-		-0-

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		039870									
BLACKSTONE 31		WELL #: 1		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	610	2	44	9	N	175
04	600 N	659	-0-	59	-0-	620	2	39	9	N	210
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	N	248
06	630 N	553	-0-	-77	-0-	520	2	33	9	N	278
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	628	2	44	9	N	318
08	651 N	392	-0-	-259	-0-	373	2	19	9	N	145

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883			
03	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	2922	2	9	9	N	63
04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2893	2	9	9	N	71
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2845	2	17	9	N	86
06	2910 X	2472	-0-	-438	-0-	2462	2	10	9	N	95
07	3007 X	2499	-0-	-508	-0-	2491	2	8	9	N	102
08	3007 X	1994	-0-	-1013	-0-	1988	2	6	9	N	107

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164			
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
ALEXANDER, C. D.		WELL #: 1		RRCID -> 145485		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583			
03	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	22
04	2370 N	2285	-0-	-85	-0-	2285	2			N	22
05	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	22
06	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			N	22
07	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	22
08	2325 N	1520	-0-	-805	-0-	1520	2			N	22

SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
ROBERTS		WELL #: 1017		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569			
03	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	1	1	2548	2	N	112
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	6	9	2658	2	N	130
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	20	9	2553	2	N	142
06	2460 N	2351	-0-	-109	-0-	1	1	2344	2	N	147
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	13	9	2781	2	N	157
08	2573 N	1628	-0-	-945	-0-	1	1	1624	2	N	160
						3	9				

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	2		Y	-0-					15
04	210 N	58	-0-	-152		-0-	58	2		Y	-0-					15
05	283 N	283	-0-	-0-		-0-	283	2		Y	-0-					15
06	DLQ G-10	283	-0-	283		283	283	2		Y	-0-					15
07	DLQ G-10	693	-0-	693		976	693	2		Y	-0-					15
08	DLQ G-10	670	-0-	670		1646	670	2		Y	-0-					15

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	515 N	515	-0-	-0-		-0-	515	2		Y	-0-					7
*04	478 N	478	-0-	-0-		-0-	478	2		Y	-0-					7
05	589 N	241	-0-	-348		-0-	241	2		Y	-0-					7
06	DLQ G-10	241	-0-	241		241	241	2		Y	-0-					7
07	DLQ G-10	159	-0-	159		400	159	2		Y	-0-					7
08	DLQ G-10	60	-0-	60		460	60	2		Y	-0-					7

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	53	-0-	-102		-0-	53	2		N	-0-					-0-
04	120 N	21	-0-	-99		-0-	21	2		N	-0-					-0-
05	93 N	20	-0-	-73		-0-	20	2		N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36		-0-	24	2		N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	2		N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	2		N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION		027200								
WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 172553		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LOCKHART -33-		WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A		
*03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-	72
*04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-	72
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-	72
*06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-	72
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-	72
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	72

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 171600		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

DORSEY 185		WELL #: 5		RRCID -> 172942		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146791		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824				
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	45	1	3118	2	N	-0-	78
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	45	1	2611	2	N	-0-	78
05	1829 X	1365	-0-	-464	-0-	45	1	1320	2	N	-0-	78
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	45	1	1795	2	N	-0-	78
07	1829 X	1821	-0-	-8	-0-	45	1	1776	2	N	-0-	78
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	78

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

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

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	68	1	4713	2	N	-0-					160
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	68	1	4518	2	N	-0-					160
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4655	2	N	-0-					160
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	68	1	4432	2	N	-0-					160
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	68	1	4532	2	N	-0-					160
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					160

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	887	-0-	-253	-0-	39	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	894	-0-	-246	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	45	1	849	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11282

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2018 - P/A 06/29/18

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	45	1	3225	2	N	-0-					132
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	45	1	3036	2	N	-0-					132
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	45	1	3000	2	N	-0-					132
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	45	1	3072	2	N	-0-					132
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	39	1	3048	2	N	-0-					132
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					132

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438
03	1891 #	935	-0-	-956 B	-2208	935 3	N	-0-			-0-
04	1830 #	1321	-0-	-509 B	-2717	1321 3	N	-0-			-0-
05	1767 #	2041	-0-	274 B	-2443	2041 3	N	-0-			-0-
06	1710 #	1816	-0-	106 B	-2337	1816 3	N	-0-			-0-
07	992 #	1880	-0-	888 B	-1449	1880 3	N	-0-			-0-
08	1364 #	1780	-0-	416 B	-1033	1780 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1033											

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
WHORTON, W.A.		WELL #:		2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)				19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581							
HARRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	127958	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6877 - 6894
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			97
04	990 N	666	-0-	-324	-0-	666 2	N	-0-			97
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-			97
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			97
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			97
08	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2	N	-0-			97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 J-BREX COMPANY 427513
 LONG WELL #: RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015

DOUBLE D-E WELL #: 2203 RRCID -> 280080 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6100 - 6142

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLLARD (COUNCIL GROVE)			19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3692 - 3698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3408 - 3426		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3428		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					N	NO RPT			-0-

PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLTON (ADMIRE)			19830 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC			341528											
BERGNER			WELL #:	1	RRCID ->	202570	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3268 - 3298		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	94 1	1125 2	N	-0-	222
04	1290 X	1169	-0-	-121	-0-	90 1	1079 2	N	-0-	222
05	1395 X	1201	-0-	-194	-0-	92 1	1109 2	N	-0-	222
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91 1	1098 2	N	-0-	222
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	93 1	1113 2	N	-0-	222
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	222

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	419
05	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2		N	-0-	419
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	419
07	403 N	100	-0-	-303	-0-	100 2		N	-0-	419
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	419

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235		
03	744 X	548	-0-	-196	-0-	137 1	411 2	N	-0-	656
04	690 X	533	-0-	-157	-0-	133 1	400 2	N	-0-	656
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	162 1	487 2	N	-0-	656
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	177 1	530 2	N	-0-	656
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	185 1	555 2	N	-0-	656
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #: 302		RRCID -> 212183		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771									
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:	4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8308 - 8317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:	4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	8734 - 9092
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015											

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH TEW		WELL #:	402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	3582 - 3594	
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	2	N	-0-	354
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	108	1	388	2	N	-0-	354
05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	107	1	384	2	N	-0-	354
06	510 #	275	-0-	-235	-0-	60	1	215	2	N	-0-	354
07	527 #	163	-0-	-364	-0-	35	1	126	2	N	2	354
						2	9				2 8	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			354

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
THOMAS		WELL #:	2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6705 - 6740
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
THOMAS		WELL #:	1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6709 - 6727
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
JTL OPERATING CO., INC				448052										
CRAIG		WELL #:		2080	RRCID ->	143140	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6691 - 6708			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG		WELL #:		3	RRCID ->	163409	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6660 - 6672			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	128311	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6689 - 6710			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686			
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3624	-0-	524	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3530	-0-	430	-0-	954	3530	3		N	-0-		-0-

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 - 6690			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 - 6767			
03		DLQ G-10	3855	-0-	3855	8627	3855	3		Y	-0-			93
04		DLQ G-10	3516	-0-	3516	12143	3516	3		Y	-0-			93
05		15526 X	3383	-0-	-12143	-0-	3383	3		Y	-0-			93
06		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		Y	-0-			93
07		3565 X	3204	-0-	-361	-0-	3204	3		Y	-0-			93
08		3565 X	3017	-0-	-548	-0-	3017	3		Y	-0-			93

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	437	-0-	437	1459	437	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	170	-0-	170	1629	170	3	Y	-0-		-0-
05	1763 N	134	-0-	-1629	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-		-0-
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715			
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		68
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		68
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		68
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		68
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		68
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		68

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738			
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		20
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		20
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		20
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		20
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		20
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		20

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		29
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		29
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		29
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		29
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		29
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		28
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		28
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		28
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		28
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		28

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642			
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-		-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629			
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		37
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		37
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		37
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		37
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-		37
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		37

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642			
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666			
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		55
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		55
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		55
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		55
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		55
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 176683		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.//										21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429									
FLOWERS, R. L.										WELL #: 1		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3744 - 3772	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										07/16/2018		-		PLUGGED 07/16/18					
FLOWERS, KIM										WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3821 - 3861	
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-		
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-		
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
FLOWERS, K.										WELL #: 2KU		RRCID -> 141493		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3832 - 3866	
03		279 N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-		
04		210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-		
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-		
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-		
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-		
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-		
FLOWERS										WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3654 - 3936	
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	295	1	1888	3	N	-0-					-0-		
04		2010 N	1407	-0-	-603	-0-	150	1	1257	3	N	-0-					-0-		
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	290	1	2164	3	N	-0-					-0-		
06		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-		
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-		
08		2170 N	1146	-0-	-1024	-0-	270	1	876	3	N	-0-					-0-		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4148 - 4228	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)				21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
FLOWERS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3100 N	3382	-0-	282	474	310 1	3059 3	N	12	12 8	-0-		
04	2130 N	2861	-0-	731	-0-	13 9	2560 3	N	1	1 8	-0-		
05	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	1 9	2598 3	N	17	17 8	-0-		
06	2850 X	2463	-0-	-387	-0-	310 1	2339 3	N	4	4 8	-0-		
07	2945 X	2168	-0-	-777	-0-	19 9		N	-0-		-0-		
08	2945 X	2491	-0-	-454	-0-	120 1		N	-0-		-0-		
						4 9							
						2168 3							
						2491 3							
FLOWERS, KIM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-		120		
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-		120		
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		120		
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-		120		
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-		120		
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		120		
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
MILLS, R. D.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8		
MILLS, R. D. -A-				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-		100		
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-		100		
05	217 N	85	-0-	-132	-0-	85 2		N	-0-		100		
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-		100		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		100		
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		100		
CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)				21617 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
FLOWERS BROTHERS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	23 1	3673 3	N	107		171		
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	118 9		N	-0-		171		
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3446 3		N	-0-		171		
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3239 3	168 9	N	153	189 1	135		
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-		135		
*08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-		135		
						2943 3		N	-0-		135		

 CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) //CONT.// 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	11 1	762 3	N	12		72
						13 9					
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		72
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		72
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 3		N	-0-		72
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 3		N	-0-		72
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-		72

 CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
04	180 N	274	-0-	94	-0-	274 3		N	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-

 FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

03	465 N	246	-0-	-219	-0-	246 3		N	-0-		-0-
04	300 N	11	-0-	-289	-0-	11 3		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MGE RESOURCES, INC.				563288							
FLOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 176691	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3801	- 3836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)				21617 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 3	RRCID -> 021825	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 3987	PERF. 3869	- 3918		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOWERS, J. L.				WELL #: 179	RRCID -> 021829	COMPL. DATE 01/04/1956	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 3874	- 3908		
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	614 3		N	-0-		-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
08	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 3		N	-0-		-0-
FLOWERS, J. L.				WELL #: 2079	RRCID -> 152801	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3810	- 3880		
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	82 1	2529 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	2546	-0-	86	-0-	79 1	2467 3	N	-0-		-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	82 1	2627 3	N	-0-		-0-
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	79 1	2639 3	N	-0-		-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	81 1	2524 3	N	-0-		-0-
*08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	81 1	2722 3	N	-0-		-0-
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 9074	RRCID -> 170479	COMPL. DATE 02/28/1998	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 4112	- 4192		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 1073	RRCID -> 170708	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 3854	- 3927		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.//												
LONE TREE OIL & GAS LLC												
FLOWERS												
WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
FLOWERS BROTHERS												
WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228												
03	3100	N	2850	-0-	-250	237	117	1	2733	2	N	-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	363	130	1	2996	2	N	-0-
05	3123	X	2760	-0-	-363	-0-	109	1	2651	2	N	-0-
06	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	130	1	1995	2	N	-0-
07	2387	X	1064	-0-	-1323	-0-	130	1	934	2	N	-0-
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT

FLOWERS, J.L.												
WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888												
03	620	N	270	-0-	-350	-0-	55	1	215	2	N	-0-
04	660	N	130	-0-	-530	-0-	130	1			N	-0-
05	744	N	130	-0-	-614	-0-	130	1			N	-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
07	36	N	NO RPT	-0-	-36	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2018 - PLUGGED 07/10/18												

FLOWERS, J.L.												
WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5729	2	N	-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	130	1	5443	2	N	-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	N	-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	95	1	4314	2	N	-0-
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	113	1	5452	2	N	-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

CUMBERLAND (MORROW)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FILES												
WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	100
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	100
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	100
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	100
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	100
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	100

WILLIAMS B												
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.				945936									
CLUCK -D-				WELL #:	3	RRCID ->	147806	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2019 3	8 9	N	7			141
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1859 3	10 9	N	9			150
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1848 3	10 9	N	9			159
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161 3	3 9	N	3			162
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			162
*08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2282 3	13 9	N	12			174

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
STAFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62 1	1057 2	N	3			120
							3 9						
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	56 1	954 2	N	10			130
							11 9						
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	56 1	993 2	N	3			133
							3 9						
06		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	60 1	942 2	N	-0-			133
07		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	62 1	974 2	N	-0-			133
08		1054 N	920	-0-	-134	-0-	52 1	864 2	N	4			137
							4 9						

D.W.P. PRODUCTION				196927	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHERMAN				
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			-0-

MGE RESOURCES, INC.				563288	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHERMAN				
BRILLHART				WELL #:	1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2		N	-0-			157
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			157
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			157
06		870 N	53	-0-	-817	-0-	53 2		N	-0-			157
07		930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2		N	-0-			157
08		837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2		N	-0-			157

WICHITA WATER LLC				921665	NON-ASSOCIATED				CNTY: SHERMAN				
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3000 - 4170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

ADDISON -1012-				WELL #:	1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	8205 - 8287
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
METHODIST HOME				WELL #:	2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9186 - 9224
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10

SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9192 - 9211
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
TEXACO FEE				WELL #:	1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4772 - 4782
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436				CNTY: HANSFORD					
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4770 - 4778
03	3103 X	3103	-0-	-0-		-0-	3103	2	N	-0-			-0-
04	540 X	1482	-0-	942		-0-	1482	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	646	-0-	-2950		-0-	646	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	136	-0-	-3344		-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3422	-0-	-174		-0-	3422	2	N	-0-			-0-
*08	4931 X	4931	-0-	-0-		-0-	4931	2	N	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-		-0-
04	1020 N	1099	-0-	79	-0-	1099	3		Y	-0-		-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		Y	-0-		-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		Y	-0-		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		Y	-0-		-0-
08	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3		Y	-0-		-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414				
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-		57
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-		57
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	3		N	-0-		57
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		57
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		57
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KNOX-PIPKIN		WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000				
NITSCHKE		WELL #: 2										
03	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	310	1	8947	2	N	2	76
						2	9					
04	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	298	1	8533	2	N	7	83
						8	9					
05	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	313	1	8767	2	N	-0-	83
06	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	305	1	8483	2	N	-0-	83
07	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	311	1	8703	2	N	-0-	83
*08	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	314	1	8625	2	N	-0-	83

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678				
NITSCHKE		WELL #: 1 G										
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	923	-0-	923	923	923	2		N	-0-		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DANIEL, S. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2	N	-0-			85
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2	N	-0-			85
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			85
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			85
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2	N	-0-			85
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2	N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION				549380									
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	733	2	3 9	N	3		129
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3 9	N	3		132
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6 9	N	5		137
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3 9	N	3		140
07	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	2		N	-0-		140
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9 9	N	8		148

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		-0-
*03	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	129	2		N	-0-		-0-
*04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2		N	-0-		-0-
*05	1209	N	649	-0-	-560	-0-	649	2		N	-0-		-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCHOENHALS				WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8577 - 8748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		41
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 8986 - 8998	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB			
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918	
03	9563 X	9563	-0-	-0-		-0-	9563 3	N	-0-		39
04	7469 X	7469	-0-	-0-		-0-	7469 3	N	-0-		39
05	7688 X	6952	-0-	-736		-0-	6952 3	N	-0-		39
06	7440 X	6715	-0-	-725		-0-	6715 3	N	-0-	1 7	38
07	7688 X	6879	-0-	-809		-0-	6879 3	N	-0-		38
08	7688 X	6715	-0-	-973		-0-	6713 3	N	-0-	2 9	40

TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959	
03	6820 X	5734	-0-	-1086		-0-	5734 3	N	-0-		48
04	6600 X	5054	-0-	-1546		-0-	5054 3	N	-0-		48
05	6820 X	6243	-0-	-577		-0-	6243 3	N	-0-		48
06	5550 X	4693	-0-	-857		-0-	4693 3	N	-0-	23 7	25
07	5735 X	4813	-0-	-922		-0-	4813 3	N	-0-		25
08	6231 X	5155	-0-	-1076		-0-	5155 3	N	-0-		25

MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8918 - 8940	
03	992 N	892	-0-	-100		-0-	892 3	N	-0-		52
04	690 N	564	-0-	-126		-0-	564 3	N	-0-		52
05	713 N	441	-0-	-272		-0-	441 3	N	-0-		52
06	870 N	248	-0-	-622		-0-	248 3	N	-0-	30 7	22
07	589 N	37	-0-	-552		-0-	37 3	N	-0-		22
08	434 N	-0-	-0-	-434		-0-		N	-0-		22

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8973 - 9000	
03	1829 N	1809	-0-	-20		-0-	1809 3	N	-0-		275
04	1560 N	1546	-0-	-14		-0-	1546 3	N	-0-		275
05	1769 N	1769	-0-	-0-		-0-	1769 3	N	-0-		275
06	1740 N	1698	-0-	-42		-0-	1698 3	N	-0-	275 7	-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-		-0-	1745 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1676	-0-	-91		-0-	1676 3	N	-0-		-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			100	7	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	67	10

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-	95
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-	95
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	95
06	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3		N	-0-	95
07	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		N	-0-	95
08	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	3		N	-0-	95

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	25
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	25
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	25
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	25
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	25
*08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	25

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200									
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	2819	-0-	2819	2819	2819	2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	4610	-0-	4610	7429	4610	2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2102	-0-	2102	9531	2102	2		N	-0-	-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-		82
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-		82
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-		82
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	N	-0-		82
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	N	-0-		82
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		82

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918													
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	45	1	80	2	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	45	1	72	2	N	-0-		-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	45	1	73	2	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	45	1	69	2	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	45	1	63	2	N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994													
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2147	2	N	-0-		85
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	45	1	2028	2	N	-0-		85
05	3100 N	3403	-0-	303	303	45	1	3270	2	N	80		165
						88	9						
06	3000 N	4753	-0-	1753	2056	45	1	4660	2	N	44	184 1	25
						48	9						
07	3100 N	4199	-0-	1099	3155	45	1	4135	2	N	17		42
						19	9						
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	830					N	NO RPT		42

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016													
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	45	1	2723	2	N	-0-		-0-
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	45	1	2607	2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	45	1	2589	2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2496	-0-	-174	-0-	45	1	2451	2	N	-0-		-0-
07	2728 N	2399	-0-	-329	-0-	45	1	2354	2	N	-0-		-0-
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	62	1	1143	2	N	-0-					92
04	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	46	1	1067	2	N	-0-					92
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					92
06	1170 N	966	-0-	-204	-0-	50	1	916	2	N	-0-					92
07	1147 N	953	-0-	-194	-0-	46	1	907	2	N	-0-	92	1			-0-
08	1178 N	992	-0-	-186	-0-	50	1	942	2	N	-0-					-0-

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	N	-0-					-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	7					7
						8	9									
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	8					15
						9	9									
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1010	2	N	5					20
						6	9									
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-					20
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	2	N	2					22
						2	9									

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					10
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-					10
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	46	1	944	2	N	-0-					10
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					10
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					10
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					10

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	62 1	638 2	N	20			72
04	720 N	624	-0-	-96	-0-	22 9	564 2	N	-0-			72
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	60 1	617 2	N	45			117
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	50 9	519 2	N	15			132
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	52 1	627 2	N	25			157
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	17 9	705 2	N	5			162
						28 9						
						42 1						
						6 9						

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	62 1	245 2	N	-0-			129
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	58 1	237 2	N	-0-			129
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	60 1	249 2	N	-0-			129
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60 1	246 2	N	-0-			129
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	62 1	249 2	N	-0-			129
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	60 1	211 2	N	-0-			129

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

03	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	96 1	1055 2	N	6	166 1		47
04	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	7 9	1141 2	N	5			52
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	94 1	1246 2	N	3			55
06	1110 N	944	-0-	-166	-0-	6 9	857 2	N	-0-			55
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	93 1	1153 2	N	7			62
08	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	3 9	1016 2	N	-0-			62
						8 9						
						96 1						

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

03	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	3997 2		N	-0-			174
04	4080 X	3497	-0-	-583	-0-	3497 2		N	-0-			174
05	3906 X	3271	-0-	-635	-0-	3271 2		N	-0-			174
06	3870 X	3145	-0-	-725	-0-	3145 2		N	-0-			174
07	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	3104 2		N	-0-			174
08	3999 X	3061	-0-	-938	-0-	3059 2	2 9	N	2			176

DUDE WILSON (MARMATON) COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON		26306 284 182785		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 #	169	-0-	-420	-0-	12	1	157	2	N	-0-			117
04	570 #	16	-0-	-554	-0-	1	1	15	2	N	-0-			117
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			117
06	330 #	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	2	N	-0-			117
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-			117
*08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	67			184
						74	9							

XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		945936		WELL #:		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 12/16/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN 748		26306 426 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
*02	308 N	290	-0-	-18	-0-	56	1	233	2	N	1			122
						1	9							
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-			122
*04	330 N	322	-0-	-8	-0-	60	1	262	2	N	-0-			122
*05	372 N	332	-0-	-40	-0-	62	1	270	2	N	-0-			122
*06	330 N	208	-0-	-122	-0-	50	1	158	2	N	-0-			122
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-			122
*08	341 N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-			122

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		217005		WELL #:		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DUDLEY		600750		WELL #:		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908		
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	-0-			23
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-			23
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	2	N	-0-			23
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	2	N	-0-			23
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	97	1	1360	2	N	-0-			23
08	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	102	1	1568	2	N	-0-			23

4P ENERGY TEXAS, LLC WILSON, D. C.		953803		WELL #:		RRCID -> 021871		COMPL. DATE 03/14/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8455 - 8482		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
WILSON, D. C., -A-				WELL #:	2750 L	RRCID ->	021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570 - 8580	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WILSON, D. C.				WELL #:	7463 T	RRCID ->	158563	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8652 - 8668	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		545				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		545				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		545				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		545				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		545				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		545				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.				945936										
JONES, M. C.				WELL #:	2 L	RRCID ->	021867	COMPL. DATE	10/18/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8298 - 8310	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #:	3 L	RRCID ->	021868	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8764 - 8772	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #:	9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8827 - 8839	
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			40
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			40
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			40
06	1860 N	1411	-0-	-449	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			40
07	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			40
08	1674 N	1213	-0-	-461	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			40

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
WILSON, D. C. -A-				WELL #:	1750	RRCID ->	055922	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7834 - 8468	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)			26306 710		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
LEATHERMAN			WELL #: 1748		RRCID -> 080157			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ELDON			WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475				

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613												
DODSON			WELL #: 4		RRCID -> 188058			COMPL. DATE 03/04/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914				

03		0 N	536	-0-	536 B	-8029	536	2			N	-0-			-0-
04		0 N	424	-0-	424 B	-7605	424	2			N	-0-			-0-
05		310 N	524	-0-	214 B	-7391	524	2			N	-0-			-0-
06		0 N	487	-0-	487 B	-6904	487	2			N	-0-			-0-
07		0 N	519	-0-	519 B	-6385	519	2			N	-0-			-0-
08		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-6385					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936												
JONES, M. C.			WELL #: 3 L		RRCID -> 021858			COMPL. DATE 09/28/1961			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914				

03		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5-			WELL #: 2 L		RRCID -> 021860			COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920				

03		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	308	2	1	9	Y	1			25
04		330 N	284	-0-	-46 B	-0-	283	2	1	9	Y	1			26
05		434 N	305	-0-	-129 B	-0-	304	2	1	9	Y	1			27
06		DLQ G-10	281	-0-	281 B	281	279	2	2	9	Y	2			29
07		DLQ G-10	303	-0-	303 B	584	302	2	1	9	Y	1			30
*08		900 N	316	-0-	-584 B	-0-	315	2	1	9	Y	1			31

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803												
WILSON, D. C.			WELL #: 1746 C		RRCID -> 021855			COMPL. DATE 03/20/1958			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349				

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HERNDON "C"		WELL #: 3578		RRCID -> 218768		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 057419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726				
CHUNN		WELL #: 1												
03	4743 #	4387	-0-	-356	-0-	10	1	4373	2	N	4			121
04	4590 #	4291	-0-	-299	-0-	10	1	4268	2	N	12			133
05	4743 #	4177	-0-	-566	-0-	10	1	4150	2	N	15			148
06	4260 #	3858	-0-	-402	-0-	10	1	3839	2	N	8			156
07	4433 #	2787	-0-	-1646	-0-	10	1	2777	2	N	-0-			156
08	4433 #	3322	-0-	-1111	-0-	10	1	3306	2	N	5			161

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680						
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 1 L												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9

JONES, M. C.		WELL #: 3 U		RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
DODSON		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		279 N	107	-0-	-172	-0-	107 2		N	-0-			22
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			22
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			22
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2		N	-0-			22
07		124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			22
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991						
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	1			108
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	N	-0-			108
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	62	1	1226	2	N	32			140
06	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	50	1	978	2	N	-0-			140
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	N	-0-			140
08	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	56	1	1176	2	N	-0-			140

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396						
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-			160
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-			160
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-			160
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	98	2	N	-0-			160
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	N	3			163
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-			163

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900						
03	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	10	1	1659	3	N	-0-			91
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	10	1	1670	2	N	-0-			91
05	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	10	1	1709	2	N	-0-			91
06	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	10	1	1606	2	N	-0-			91
07	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	10	1	1725	2	N	-0-			91
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	10	1	1759	2	N	-0-			91

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638						
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			79
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			79
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			79
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			79
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			79
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			79

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROGERS, HELEN		WELL #: 3 U		RRCID -> 021852		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7693 - 7701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	Y	-0-			35
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	Y	-0-			35
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	1339	-0-	1339	1339	-0-	1327	2	Y	11			46
07	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	2720	-0-	1381	2	Y	-0-			46
*08	1800	N	1352	-0-	-448	2272	-0-	1352	2	Y	-0-			46

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 6883 - 7914				
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	1	59
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	-0-	1582	2	4	9	N	4	63
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	-0-	1482	2	10	9	N	9	72
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	-0-	1449	2	9	9	N	8	15
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-	15
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	15

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1750 C		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7838 - 7844		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 1836		RRCID -> 207579		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7856 - 7866				
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	-0-	297	2			N	-0-	12
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	2			N	-0-	12
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	12
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	-0-	246	2			N	-0-	12
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	-0-	302	2			N	-0-	12
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	-0-	250	2			N	-0-	12

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200												
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 8386 - 8454				
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	1476	3	N	-0-	57
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	1828	3	N	-0-	57
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	1573	3	N	-0-	57
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	1668	3	N	-0-	57
07	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	-0-	296	1	1612	3	N	-0-	57
08	1922	N	711	-0-	-1211	-0-	-0-	268	1	441	3	N	2	59
								2	9					

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 8354 - 8566		
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	N	15	130
04	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2	132
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	132
06	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	132
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	132
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-	132

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
HODGES 39				WELL #: 4	RRCID -> 252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
YOUNGBLOOD				WELL #: 1	RRCID -> 171508	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8463 - 8498	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD				WELL #: 2	RRCID -> 171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-	163
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	2	N	-0-	163
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-	163
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	N	-0-	163
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	8	1	5	2	N	-0-	163
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-	163

PARNELL BROS. B				WELL #: 2	RRCID -> 223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594	
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	62	1	4283	2	N	-0-	142
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	60	1	4893	2	N	-0-	142
05	3379 X	1790	-0-	-1589	-0-	30	1	1760	2	N	-0-	142
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	142
07	3379 X	1029	-0-	-2350	-0-	20	1	1009	2	N	-0-	142
08	3379 X	2297	-0-	-1082	-0-	58	1	2239	2	N	-0-	142

EOG RESOURCES, INC.				253162	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON PARNELL 405				WELL #: 2H	RRCID -> 246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
03	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	94	1	1481	2	N	10	98
						11	9					
04	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	94	1	1331	2	N	10	108
						11	9					
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	97	1	1374	2	N	4	112
						4	9					
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	94	1	1434	2	N	15	127
						17	9					
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1448	2	N	10	137
						11	9					
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1547	2	N	11	148
						12	9					

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						
SCHROEDER				WELL #: 2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 8544	- 8660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2	N	10	139
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11 9	422 2	N	30	169
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	60 1	430 2	N	11	180
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33 9	411 2	N	78	164 1 94
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	62 1	439 2	N	31	125
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	34 9	357 2	N	5	130
						62 1				
						6 9				

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE		
PARNELL 475				WELL #: 5	RRCID -> 214525	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8342	- 8520	
03	3255 X	1982	-0-	-1273	-0-	1982 2		N	-0-	101
04	3150 X	2313	-0-	-837	-0-	2313 2		N	-0-	101
05	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	2240 2		N	-0-	101
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-	101
*07	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2600 2	1 9	N	1	102
*08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3336 2	3 9	N	3	105

PARNELL 475				WELL #: 6	RRCID -> 218375	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8323	- 8498	
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	183
04	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153 2		N	-0-	183
05	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 2		N	-0-	183
06	930 N	546	-0-	-384	-0-	546 2		N	-0-	183
07	1178 N	546	-0-	-632	-0-	546 2		N	-0-	183
08	1147 N	711	-0-	-436	-0-	702 2	9 9	N	8	191

PARNELL 475				WELL #: 9	RRCID -> 230241	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 8437	- 8597	
03	558 N	112	-0-	-446	-0-	112 2		N	-0-	270
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171 2	9 9	N	8	278
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	155 2	9 9	N	8	286
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 2	7 9	N	6	292
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534 2	7 9	N	6	298
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	298

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579						
COURSON				WELL #: 1	RRCID -> 147353	COMPL. DATE 11/02/1993	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 7187	- 7218	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COURSON				WELL #: 2	RRCID -> 199250	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7178	- 7206	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	12 1	924 3	N	-0-			70
04	990 N	909	-0-	-81 B	-0-	909 3		N	-0-			70
05	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	969 3	21 9	N	19			89
06	900 N	816	-0-	-84 B	-0-	816 3		N	-0-			89
07	930 N	714	-0-	-216 B	-0-	690 3	24 4	N	-0-			89
08	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	882 3		N	-0-			89
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			-0-
06	330 N	52	-0-	-278	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 LOHBERGER WELL #: RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 11861 - 11924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015										

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
ZYBACH		WELL #:		3026	RRCID ->	214013	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	13555	PERF.11604 -	13440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	8 1	938 2	Y	14	1 1	1 8	36	
						15 9							
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	8 1	912 2	Y	14	24 1		26	
						15 9							
05	961 N	954	-0-	-7	-0-	8 1	932 2	Y	13	30 1		9	
						14 9							
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	8 1	893 2	Y	13			22	
						14 9							
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	8 1	916 2	Y	13	9 1		26	
						14 9							
08	961 N	927	-0-	-34	-0-	8 1	907 2	Y	11	26 1		11	
						12 9							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
LOHBERGER				WELL #:	6	RRCID ->	205174	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13445 -	13709
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
ROBERTS 14				WELL #:	1	RRCID ->	211366	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11820 -	12444
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	383 2	34 9	N	31			195	
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	161 2	28 9	N	25			220	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	15			235	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			235	
LOHBERGER 25				WELL #:	3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 -	13490
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	480 1	740 2	N	-0-			33	
04	3000 N	7953	-0-	4953	-0-	7953 2		N	-0-			33	
05	3100 N	1020	-0-	-2080	-0-	2873 2		N	-0-			33	
06	3000 N	743	-0-	-2257	-0-	616 2		N	-0-			33	
*07	1359 X	743	-0-	-616	-0-	743 2		N	-0-			33	
08	806 X	763	-0-	-43	-0-	763 2		N	-0-			33	
ROBERTS 14				WELL #:	2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 -	5252
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LOCKE 60				WELL #:	4D	RRCID ->	222422	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4358 -	4880
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZYBACH 14		WELL #: 3		RRCID -> 225450		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000								
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	632	2	N	15				225
							17	9								
04	1080	N	718	-0-	-362	-0-	697	2	21	9	N	19	181	1		63
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	684	2	14	9	N	13				76
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	643	2	11	9	N	10				86
07	744	N	572	-0-	-172	-0-	561	2	11	9	N	10				96
08	713	N	337	-0-	-376	-0-	328	2	9	9	N	8				104

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024								
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	226	1	901	2	N	20				156
							22	9								
04	1200	N	887	-0-	-313	-0-	881	2	6	9	N	5				161
05	1364	N	873	-0-	-491	-0-	867	2	6	9	N	5				166
06	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			N	-0-				166
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-				166
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	N	16				182

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014								
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	14	1	1463	3	N	1	12	5		27
							1	9								
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-				27
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-				27
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1436	3	1	9	N	1				28
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				28
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1432	3	20	4	N	-0-				28

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196								
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-				40
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-				40
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-				40
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				40
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				40

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
SHRADER, W. PAUL												
WELL #: 1 RRCID -> 157016										COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	1227 N	1227 -0-	-0-	-0-	13 1	1181 3	N	30	94			
04	1161 N	1161 -0-	-0-	-0-	33 9		N	-0-	94			
05	1181 N	1181 -0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-	94			
06	1285 N	1285 -0-	-0-	-0-	1181 3	62 9	N	56	150			
07	1235 N	1235 -0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-	150			
*08	1300 N	1300 -0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-	150			
*08 1300 N 1300 -0- -0- -0- 1300 3 N -0-										150		
KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350										COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028										COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336		
03	2387 N	2387 -0-	-0-	-0-	70 1	2317 3	N	-0-	138			
04	2108 N	2108 -0-	-0-	-0-	68 1	2036 3	N	4	142			
05	2479 N	2479 -0-	-0-	-0-	4 9		N	60	202			
06	2181 N	2181 -0-	-0-	-0-	70 1	2343 3	N	39	241			
07	2284 N	2284 -0-	-0-	-0-	66 9		N	-0-	241			
*08	2210 N	2210 -0-	-0-	-0-	70 1	2214 3	N	8	249			
*08 2210 N 2210 -0- -0- -0- 70 1 2131 3 N 8										249		
ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893										COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176		
03	758 N	758 -0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-	-0-			
04	1110 N	433 -0-	-677	-0-	433 3		N	-0-	-0-			
05	992 N	436 -0-	-556	-0-	436 3		N	-0-	-0-			
06	720 N	532 -0-	-188	-0-	532 3		N	-0-	-0-			
07	434 N	115 -0-	-319	-0-	115 3		N	-0-	-0-			
*08	1046 N	1046 -0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-	-0-			
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272										COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250		
03	233 N	233 -0-	-0-	-0-	47 1	186 3	N	-0-	286			
04	210 N	174 -0-	-36	-0-	45 1	129 3	N	-0-	286			
05	222 N	222 -0-	-0-	-0-	47 1	167 3	N	7	293			
06	242 N	242 -0-	-0-	-0-	8 9		N	19	312			
07	186 N	117 -0-	-69	-0-	45 1	176 3	N	-0-	312			
*08	217 N	167 -0-	-50	-0-	21 9		N	23	335			
*08 217 N 167 -0- -50 -0- 47 1 95 3 N 23										335		
*08 217 N 167 -0- -50 -0- 25 9										335		
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273										COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228		
03	0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94			
04	0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94			
05	0 W	-0-	-0-	-0-			N	6	100			
06	0 W	-0-	-0-	-0-			N	15	115			
07	0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115			
08	0 W	-0-	-0-	-0-			N	9	124			

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N		5 -0-	-119	-0-		5 1			N	-0-			196
04	120 N		5 -0-	-115	-0-		5 1			N	-0-			196
05	62 N		5 -0-	-57	-0-		5 1			N	-0-			196
06	5 N		3 -0-	-2	-0-		3 1			N	-0-			196
07	5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-			196
08	5 N		-0- -0-	-5	-0-					N	-0-			196

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTEGRITY H2O LLC 424759
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

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

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	13	1	2465	3	N	-0-			135
04	2670 X	2364	-0-	-306	-0-	2360	3	4	9	N	4			139
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			139
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2934	3	3	9	N	3			142
07	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	2342	3			N	-0-			142
08	2759 X	1815	-0-	-944	-0-	1630	3	185	4	N	-0-			142

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PSHIGODA -0-				WELL #: 1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065			
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1692	2	N	20	178	1	50
						22	9							
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	N	38			88
						42	9							
05	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1753	2	N	17			105
						19	9							
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	N	22			127
						24	9							
07	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	62	1	1550	2	N	18			145
						20	9							
08	1829 N	1459	-0-	-370	-0-	62	1	1380	2	N	15			160
						17	9							

REMORA OPERATING, LLC				701613	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256			
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			35
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			35
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			35
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			35
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			35
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			35

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		49B								
DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876			
03	3286 #	2893	-0-	-393	-0-	13	1	2818	3	N	56			215
						62	9							
04	2850 #	2679	-0-	-171	-0-	2677	3		2	N	2			217
05	2945 #	2906	-0-	-39	-0-	2800	3	106	4	N	-0-	42	5	175
06	2790 #	2701	-0-	-89	-0-	2701	3			N	-0-			175
07	2883 #	2766	-0-	-117	-0-	2766	3			N	-0-			175
08	2914 #	2722	-0-	-192	-0-	2671	3	51	9	N	46	191	1	30

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
WALL				WELL #: 1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5640 - 5662			
03	5177 X	3409	-0-	-1768	-0-	45	1	3364	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4622	-0-	-388	-0-	45	1	4577	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	3667	-0-	-1510	-0-	42	1	3625	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	3091	-0-	-1499	-0-	45	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	3922	-0-	-852	-0-	45	1	3877	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS)												CNTY: OCHILTREE	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												CNTY: OCHILTREE	
LYNN												CNTY: OCHILTREE	
WELL #: 1832												CNTY: OCHILTREE	
RRCID -> 212059												CNTY: OCHILTREE	
COMPL. DATE 05/01/2007												CNTY: OCHILTREE	
TOTAL DEPTH 7050												CNTY: OCHILTREE	
PERF. 5628 - 5638												CNTY: OCHILTREE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLIS RANCH (KEYS)												CNTY: OCHILTREE	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												CNTY: OCHILTREE	
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-												CNTY: OCHILTREE	
WELL #: 1												CNTY: OCHILTREE	
RRCID -> 022004												CNTY: OCHILTREE	
COMPL. DATE 09/13/1990												CNTY: OCHILTREE	
TOTAL DEPTH 9370												CNTY: OCHILTREE	
PERF. 8472 - 9232												CNTY: OCHILTREE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	12	1	1268	3	N	-0-	33	
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	848	3	176	4	N	2	35	
05	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-	35	
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1077	3	121	9	N	110	145	
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-	145	
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-	145	

COURSON /E/												CNTY: OCHILTREE	
WELL #: 1												CNTY: OCHILTREE	
RRCID -> 022006												CNTY: OCHILTREE	
COMPL. DATE 09/10/1991												CNTY: OCHILTREE	
TOTAL DEPTH 9200												CNTY: OCHILTREE	
PERF. 6906 - 8922												CNTY: OCHILTREE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-	30	
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1802	3	85	9	N	77	107	
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1998	3	28	9	N	25	132	
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1850	3	50	9	N	45	177	
07	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1842	3	13	9	N	12	21	
08	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-	21	

MCLAIN, KEITH												CNTY: OCHILTREE	
WELL #: 1 L												CNTY: OCHILTREE	
RRCID -> 022010												CNTY: OCHILTREE	
COMPL. DATE 01/30/1961												CNTY: OCHILTREE	
TOTAL DEPTH 8073												CNTY: OCHILTREE	
PERF. 8964 - 8973												CNTY: OCHILTREE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ODC 'B'												CNTY: OCHILTREE	
WELL #: 1655												CNTY: OCHILTREE	
RRCID -> 022011												CNTY: OCHILTREE	
COMPL. DATE 08/03/1960												CNTY: OCHILTREE	
TOTAL DEPTH 9352												CNTY: OCHILTREE	
PERF. 9140 - 9176												CNTY: OCHILTREE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	260	1	13823	3	N	-0-	57	
04	13530 X	13486	-0-	-44	-0-	237	1	13249	3	N	-0-	57	
05	DLQ G-10	14036	-0-	14036	14036	245	1	13782	3	N	8	65	
06	DLQ G-10	13798	-0-	13798	27834	237	1	13553	3	N	7	72	
07	42322 X	14488	-0-	-27834	-0-	245	1	14243	3	N	-0-	72	
*08	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	245	1	14487	3	N	3	75	

ELLIS, CARL -E-												CNTY: OCHILTREE	
WELL #: 2742												CNTY: OCHILTREE	
RRCID -> 249405												CNTY: OCHILTREE	
COMPL. DATE 03/09/2009												CNTY: OCHILTREE	
TOTAL DEPTH 9060												CNTY: OCHILTREE	
PERF. 6922 - 8947												CNTY: OCHILTREE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
JINES, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1023 N	855	-0-	-168	-0-	848 3		7 9	N	6			39
04		900 N	894	-0-	-6	-0-	892 3		2 9	N	2			41
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	902 3		8 9	N	7			48
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-			48
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3			N	-0-			48
*08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3			N	-0-			48

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MCLAIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	021995	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	8855 - 9030	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			21

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9384 - 9444	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERNDON -JH-				WELL #:	1	RRCID ->	021991	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8930 - 8970
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	44 1	3929 2	N		4			84
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	38 1	3228 2	N		20			104
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	22 9	3574 2	N		73			177
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	80 9	2556 2	N		8			185
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	50 1	3303 2	N		21	176 1		30
*08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	9 9	3633 2	N		27			57
						23 9							
						44 1							
						30 9							

LINA -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8876 - 8918
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	18 1	6 2	N		-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	6 1	9 2	N		-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	46 1	40 2	N		-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28 1	15 2	N		-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 2	N		-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	28 1	11 2	N		-0-			-0-

LINA -BH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8800 - 8820
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	62 1	498 2	N		-0-			20
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	60 1	481 2	N		-0-			20
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	62 1	546 2	N		-0-			20
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	54 1	481 2	N		-0-			20
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62 1	539 2	N		-0-			20
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	56 1	485 2	N		-0-			20

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62 1	437 2	N	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60 1	364 2	N	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	438 2	N	-0-	-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	52 1	379 2	N	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62 1	475 2	N	-0-	-0-
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	62 1	353 2	N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313		
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-	-0-
04	630 N	563	-0-	-67	-0-	563 2		N	-0-	-0-
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-	-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070		
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	82 1	1090 2	N	-0-	62
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100 1	1825 2	N	1	63
						1 9				
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	100 1	1688 2	N	9	72
						10 9				
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	96 1	1559 2	N	8	80
						9 9				
07	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	99 1	1567 2	N	5	85
						6 9				
08	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	97 1	1542 2	N	5	90
						6 9				

H & L OPERATING CO., LLC		339787								
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892		
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	10 1	1766 2	N	-0-	60
04	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	10 1	1617 2	N	-0-	60
05	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	10 1	1591 2	N	-0-	60
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	10 1	1602 2	N	-0-	60
07	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	10 1	1611 2	N	-0-	60
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	10 1	1590 2	N	2	62
						2 9				

MCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919		
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	16	141
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	141
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210059	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944	-		8994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
TREGELLAS, W. T.				WELL #: 1	RRCID -> 022018	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 8715	-		9265	
03	806 N	499	-0-	-307	-0-	13 1	375 3	N	-0-			-0-
						111 4						
04	390 N	877	-0-	487	-0-	704 3	173 4	N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	813 3	56 4	N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
07	899 N	696	-0-	-203	-0-	696 3		N	-0-			-0-
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	811 3	268 4	N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
ELLIS				WELL #: 2	RRCID -> 231661	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8398	-		8586	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			187
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			187
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			187
06	210 N	9	-0-	-201	-0-	9 2		N	-0-			187
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			187
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
SHRADER, PAUL W.				WELL #: 3	RRCID -> 124879	COMPL. DATE 08/06/1987	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9072	-		9100	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	14 1	540 3	N	9			22
						10 9						
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			22
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			22
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	539 3	9 9	N	8			30
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-			30
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3		N	-0-			30

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #: 1 C	RRCID -> 021985	COMPL. DATE 12/28/1961	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9373	-		9056	
03	465 N	60	-0-	-405	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	450 N	60	-0-	-390	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
HERNDON -D-				WELL #: 1489	RRCID -> 148465	COMPL. DATE 02/27/1994	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 9462	-		9495	
03	5518 X	4413	-0-	-1105	-0-	62 1	4351 2	N	-0-			8
04	5340 X	4365	-0-	-975	-0-	60 1	4305 2	N	-0-			8
05	5363 X	3635	-0-	-1728	-0-	62 1	3573 2	N	-0-			8
06	DLQ G-10	2949	-0-	2949	2949	50 1	2899 2	N	-0-			8
07	DLQ G-10	4302	-0-	4302	7251	60 1	4242 2	N	-0-			8
08	DLQ G-10	3353	-0-	3353	10604	56 1	3297 2	N	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HERNDON 489		WELL #:		2	RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8980 - 9040	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4216 X	3164	-0-	-1052	-0-	218	1	2917	2	N	26		185
04	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	200	1	3660	2	N	37		222
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3550	2	N	-0-	187 1	35
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	204	1	3319	2	N	7		42
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	211	1	3351	2	N	10		52
08	3999 X	3586	-0-	-413	-0-	213	1	3366	2	N	6		58

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574						CNTY: OCHILTREE			
JINES		WELL #:		1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088 - 9094	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: OCHILTREE			
COURSON 488		WELL #:		1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
03	6324 X	5901	-0-	-423	-0-	5881	3	20	9	N	18		55
04	6120 X	5692	-0-	-428	-0-	5642	3	50	9	N	45		100
05	6200 X	5439	-0-	-761	-0-	5344	3	95	9	N	86	143 1	43
06	DLQ G-10	4969	-0-	4969	4969	4969	3			N	-0-	13 1	30
07	DLQ G-10	5634	-0-	5634	10603	5599	3	35	9	N	32		62
08	DLQ G-10	5148	-0-	5148	15751	5108	3	40	9	N	36		98

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056	
03	1736 N	947	-0-	-789	-0-	930	3	17	9	N	15		106
04	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	3			N	-0-		106
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-		106
06	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-		106
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	882	3	1	9	N	1	1 8	106
08	899 N	587	-0-	-312	-0-	587	3			N	-0-		106

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200									
HERNDON B		WELL #:		2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)													28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798											
ELLIS, DREW -B-													WELL #:	5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914	-	8278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

COURSON OIL & GAS, INC.													182785											
HANDLEY													WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701	-	8706
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

LINA -AH-													WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370	-	8394
03	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	-0-	62	1	1285	2	N	-0-	20											
04	1740 N	786	-0-	-954	-0-	-0-	44	1	742	2	N	-0-	20											
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	2	N	-0-	20											
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	2	N	-0-	20											
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-	20											
08	1705 N	916	-0-	-789	-0-	-0-	56	1	860	2	N	-0-	20											

MCLAIN -D-													WELL #:	2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326	-	8338
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-	160											
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	792	2	N	-0-	160											
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	860	2	N	-0-	160											
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	-0-	42	1	695	2	N	-0-	160											
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-	160											
08	899 N	725	-0-	-174	-0-	-0-	56	1	669	2	N	-0-	160											

MEWBOURNE OIL COMPANY													562560											
WHITE													WELL #:	571	RRCID ->	216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177	-	8228
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)													28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY													562560											
BUZZARD													WELL #:	1 L	RRCID ->	040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338	-	8346
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	26	1	40	2	N	-0-	-0-											
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-	-0-											
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-	-0-											
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-	-0-											
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-	-0-											
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-	-0-											

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	29 1	234 2	N	-0-	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2	N	-0-	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30 1	316 2	N	-0-	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 2	N	-0-	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	16 1	239 2	N	-0-	-0-			-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31 1	369 2	N	-0-	-0-			-0-

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	660 2	N	-0-	-0-			152
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	631 2	N	8	-0-			160
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	9 9	655 2	N	-0-	-0-			160
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	31 1	625 2	N	-0-	-0-			160
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	652 2	N	-0-	-0-			160
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	N	-0-	-0-			160

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2	N	-0-	-0-			209
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			209
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			209
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			209
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			209
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-			209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018 - P/A 02/02/18

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
 OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

03	403 N	436	-0-	33 B	-13767	436 3		N	-0-	-0-			-0-
04	480 N	273	-0-	-207 B	-13767	273 3		N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	295	-0-	295 B	-13472	295 3		N	-0-	-0-			-0-
06	420 N	242	-0-	-178 B	-13472	242 3		N	-0-	-0-			-0-
07	279 N	381	-0-	102 B	-13370	381 3		N	-0-	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-13370			N	NO RPT	-0-			-0-

ETTER (WOLFCAMP)		//CONT.//		29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MOORE			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ATCHESON				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3340 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	434 N	290	-0-	-144 B	-59969	290	3		N	-0-		-0-
04	1500 N	54	-0-	-1446 B	-59969	54	3		N	-0-		-0-
05	1333 N	75	-0-	-1258 B	-59969	75	3		N	-0-		-0-
06	270 N	71	-0-	-199 B	-59969	71	3		N	-0-		-0-
07	62 N	134	-0-	72 B	-59897	134	3		N	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-59897	1	3		N	-0-		-0-

ANDERSON 406				WELL #:	3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3023 - 3450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
SHARE, C. M., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6530 - 8256
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5	64
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	909	2	7	9	N	6	70
05	992 N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5	75
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	75
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	75
08	992 N	894	-0-	-98	-0-	892	2	2	9	N	2	77

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332								
CONLEY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6759 - 6780
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)				30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PAUL				WELL #:	1046	RRCID ->	123565	COMPL. DATE	12/16/1986	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6475 - 6518
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	62	1	330	2	N	-0-	25
04	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	48	1	175	2	N	18	43
						20	9					
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	62	1	189	2	N	-0-	43
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	60	1	383	2	N	2	45
						2	9					
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	62	1	311	2	N	-0-	45
*08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	56	1	244	2	N	-0-	45

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 022020	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 6536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: OCHILTREE				
DAVIS BROTHERS				WELL #: 3049	RRCID -> 137334	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6520	- 6530		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200							
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	- 8940		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370			CNTY: OCHILTREE				
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 146504	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7772	- 7780		
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		36
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		36
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-		36
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		36
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		36
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)				30273 426	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
BUZZARD				WELL #: 159	RRCID -> 038145	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 9004	- 9012		
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		69
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		69
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-		69
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		69
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)				30273 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 194878	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 7804		
03	1488 #	991	-0-	-497	-0-	31 1	960 2	N	-0-		20
04	1440 #	1126	-0-	-314	-0-	1126 2		N	-0-		20
05	1581 #	741	-0-	-840	-0-	741 2		N	-0-		20
06	1530 #	262	-0-	-1268	-0-	262 2		N	-0-		20
07	1271 #	892	-0-	-379	-0-	892 2		N	-0-		20
*08	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-		20

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200													
LAUNE		WELL #:		1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332													
WHITE		WELL #:		2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKHAULTS		WELL #:		3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040			
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2				N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2				N	-0-			-0-
06	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2				N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-

MESSALL		WELL #:		2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940			
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2				N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				N	-0-			-0-
06	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	2				N	-0-			-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3				N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1 450	2 N	-0-		275
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1 535	2 N	-0-		275
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	30	1 872	2 N	-0-		275
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	24	1 934	2 N	6	6 8	275
						7	9				
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1 859	2 N	-0-		275
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	26	1 813	2 N	28		303
						31	9				

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	102	1 92	3 Y	-0-		24
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	102	1 107	3 Y	-0-		24
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	102	1 97	3 Y	-0-		24
06	DLQ G-10	192	-0-	192	192	102	1 90	3 Y	-0-		24
07	DLQ G-10	194	-0-	194	386	102	1 92	3 Y	-0-		24
*08	572 N	186	-0-	-386	-0-	102	1 84	3 Y	-0-		24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	1085 N	776	-0-	-309	-0-	62	1 714	2 N	-0-		12
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	60	1 640	2 N	-0-		12
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1 981	2 N	-0-		12
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1 1219	2 N	-0-		12
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1 1216	2 N	-0-		12
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1 1205	2 N	-0-		12

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1 980	2 N	-0-		25
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	60	1 938	2 N	-0-		25
05	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	60	1 999	2 N	-0-		25
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1 1064	2 N	-0-		25
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1 1020	2 N	-0-		25
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1 1039	2 N	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1 1112	2 N	-0-		58
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	30	1 957	2 N	-0-		58
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31	1 876	2 N	-0-		58
06	1110 N	879	-0-	-231	-0-	30	1 849	2 N	-0-		58
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	31	1 940	2 N	-0-		58
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1 1122	2 N	-0-		58

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	-0-			20
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-			20
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-			20
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-			20
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	-0-			20
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	-0-			20

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	62	1	1815	2	N	-0-			32
04	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	60	1	1731	2	N	-0-			32
05	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	62	1	1763	2	N	-0-			32
06	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	60	1	1701	2	N	-0-			32
07	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	62	1	1733	2	N	-0-			32
08	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	62	1	1664	2	N	-0-			32

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			76
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			76
*05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	3	12	9	N	11	69	1	18
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	9	N	1			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

03	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-			146
04	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	2606	3			N	-0-			146
*05	3286 X	2787	-0-	-499	-0-	2787	3			N	-0-	120	1	26
*06	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3			N	-0-			26
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			26
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			26

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			67
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			67
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-	45	1	22
*06	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-			-0-
04	3900 X	3764	-0-	-136	-0-	3764	3			N	-0-			-0-
*05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-			-0-
*06	4500 X	3923	-0-	-577	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7961 - 8133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-		947 3	3 9	N	3			31
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906 3		N	-0-			31
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 3		N	-0-	27 1		4
*06	930 N	609	-0-	-321	-0-		607 3	2 9	N	2			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
R & A MOORE, INC.				685765									
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7850 - 7897	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		N	-0-			-0-
04	1260 N	942	-0-	-318	-0-		942 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	968	-0-	-272	-0-		968 2		N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184 2		N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-			-0-
08	961 N	689	-0-	-272	-0-		689 2		N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
YEARLY		WELL #:		1 L	RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7281 - 7304	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18													

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7408 - 7421	
03	3007 X	2913	-0-	-94	-0-		2913 2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2843	-0-	-37	-0-		2843 2		N	-0-			-0-
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2919 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2776	-0-	-44	-0-		2776 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2882	-0-	-63	-0-		2882 2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2802	-0-	-143	-0-		2802 2		N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7022 - 7032	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7179 - 7191	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)													
ANCHOR OIL COMPANY													
ARCHER													
30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
020590													
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	2	N	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	2	N	-0-		-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	2	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	N	-0-		-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	1	1	411	2	N	-0-		-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION													
DIAL, ELIZABETH													
027200													
WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921													
03	961 N	696	-0-	-265	-0-	696	3			N	-0-		38
04	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	3			N	-0-		38
05	589 N	298	-0-	-291	-0-	2	1	296	3	N	-0-		38
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-		38
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-		38
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-		38

LAUNE													
WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.													
RICHARDSON													
028992													
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856													
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	1	1	117	2	N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	-0-		-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.													
SMITH, LEROY													
182785													
WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842													
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	14	1	355	2	N	-0-		103
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	12	1	357	2	N	-0-		103
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	337	2	N	4		107
						4	9						
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	N	-0-		107
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	354	2	N	-0-		107
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	2	N	-0-		107

LEE MAY													
WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6766 - 6792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	2	N	-0-			77
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			77
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2	N	-0-			77
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2	N	-0-			77
07	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2	N	-0-			77
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-			77

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	2	N	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-	-0-
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	N	-0-	-0-
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	10	1	114	2	N	-0-	-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
BUZZARD				WELL #:	1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-			40
04	420 N	133	-0-	-287	-0-	133	2	N	-0-			40
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			40
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			40
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			40
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			40

JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6902 - 6946
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

DODD				WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2018 - P/A 02/16/18

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022 2	N	-0-			111
04		1290 N	364	-0-	-926	-0-	364 2	N	-0-			111
05		1178 N	338	-0-	-840	-0-	338 2	N	-0-			111
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			111
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-			111
*08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			111

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		744 N	730	-0-	-14	-0-	62 1	N	14			179
							15 9					
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	60 1	N	3			182
							3 9					
05		775 N	718	-0-	-57	-0-	62 1	N	-0-			182
06		720 N	672	-0-	-48	-0-	60 1	N	-0-			182
07		744 N	688	-0-	-56	-0-	60 1	N	-0-			182
08		744 N	693	-0-	-51	-0-	62 1	N	-0-	132 1		50

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
JONES ENERGY, LLC				441132								
BARNES, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	138752	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8395 - 8512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-		53
04		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		53
05		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-		53
*06		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-		53
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		53
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		53

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BOMHOFF "D"		WELL #:		161	RRCID ->	213507	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8030 - 8040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3964 X	3964	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	17		112
							19 9					
04		3987 X	3987	-0-	-0-	B	-0-	30 1	N	23		135
							25 9					
05		3875 X	3111	-0-	-764	B	-0-	26 1	N	13		148
							14 9					
06		3840 X	3739	-0-	-101	B	-0-	24 1	N	19		167
							21 9					
07		4123 X	2615	-0-	-1508	B	-0-	24 1	N	11		178
							12 9					
08		4123 X	3126	-0-	-997	B	-0-	31 1	N	22		200
							24 9					

SMITH "19"				WELL #:	1	RRCID ->	244574	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7946 - 8052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	28 1	N	42		115	
							46 9						
04		2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	29 1	N	-0-		115	
05		1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	26 1	N	-0-		115	
06		1770 N	1468	-0-	-302	B	-0-	24 1	N	-0-		115	
07		1829 N	808	-0-	-1021	B	-0-	22 1	N	-0-		115	
08		1829 N	671	-0-	-1158	B	-0-	20 1	N	-0-		115	

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
REMNANT ENERGY, INC.		701555														
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TABULA RASA ENERGY, LLC		834332						CNTY: OCHILTREE								
CONLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803						CNTY: OCHILTREE								
CONNER		WELL #: 13		RRCID -> 185343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2018 - P/A 02/07/18																

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771								
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	23 7	-0-
04	510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2	N	-0-		-0-
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2	N	-0-		-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2	N	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	N	-0-		-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893		
O										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018 - P/A 08/03/18										

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581								
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880		
O										
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2	N	-0-		-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-		-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2	N	-0-		-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
*08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2	N	-0-		-0-

STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273		
O										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302		
O										
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942 2	N	-0-		-0-
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	859 2	N	-0-		-0-
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	915 2	N	-0-		-0-
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298		
O										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
 T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	3734	2	N	-0-		-0-
04	3900 X	3547	-0-	-353	-0-	3547	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3555	-0-	-413	-0-	3555	2	N	-0-		-0-
06	3750 X	2941	-0-	-809	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2	N	-0-		-0-
08	3720 X	3353	-0-	-367	-0-	3353	2	N	-0-		-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2	N	-0-		-0-
05	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2	N	-0-		-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
07	992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2	N	-0-		-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893	2	N	-0-		-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	2	N	-0-		-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

03	2759 X	2502	-0-	-257	-0-	45	1	2406	2	N	46	140
						51	9					
04	2550 X	2390	-0-	-160	-0-	45	1	2306	2	N	35	175
						39	9					
05	2635 X	2411	-0-	-224	-0-	45	1	2334	2	N	29	204
						32	9					
06	2430 N	2320	-0-	-110	-0-	45	1	2206	2	N	63	180 1 87
						69	9					
07	2480 N	2347	-0-	-133	-0-	45	1	2282	2	N	18	105
						20	9					
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	105

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	305	2	1	9	N	1		84
04	330 N	319	-0-	-11	B	-0-	305	2	14	9	N	13		97
05	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2			N	-0-		97
06	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	285	2	1	9	N	1		98
07	341 N	271	-0-	-70	B	-0-	271	2			N	-0-		98
08	310 N	150	-0-	-160	B	-0-	140	2	10	9	N	9		107
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	312	-0-	-370	B	-0-	303	2	9	9	N	8		263
04	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	710	2	13	9	N	12		275
05	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	690	2	8	9	N	7		282
06	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	678	2	10	9	N	9		291
07	713 N	691	-0-	-22	B	-0-	678	2	13	9	N	12		303
08	713 N	709	-0-	-4	B	-0-	701	2	8	9	N	7		310
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

03	589 N	547	-0-	-42		-0-	547	3			N	-0-		-0-
04	513 N	513	-0-	-0-		-0-	513	3			N	-0-		-0-
05	558 N	543	-0-	-15		-0-	543	3			N	-0-		-0-
06	540 N	500	-0-	-40		-0-	500	3			N	-0-		-0-
07	527 N	515	-0-	-12		-0-	515	3			N	-0-		-0-
08	558 N	551	-0-	-7		-0-	551	3			N	-0-		-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-			1
04	750 X	3057	-0-	2307	-0-	3057	3			N	-0-			1
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			1
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-			1
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-			1
*08	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			1

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 1		RRCID -> 038825		COMPL. DATE 04/22/1966			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293					
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	1358	3	N	-0-			11
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			11
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			11
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			11
*07	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1294	3			N	-0-			11
08	1550 N	414	-0-	-1136	-0-	361	3	53	4	N	-0-			11

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279					
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			20
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			20
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			20
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			20
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			20
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			20

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329					
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			24
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			24
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	3	20	9	N	18			42
06	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1209	3			N	-0-			42
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			N	-0-			42
08	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-			42

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330					
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	341	1	982	3	N	-0-			57
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	330	1	1596	3	N	-0-			57
05	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	341	1	1184	3	N	-0-			57
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	330	1	1914	3	N	-0-			57
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1797	3	N	-0-			57
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	341	1	1647	3	N	-0-			57

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310					
03	1364 N	843	-0-	-521	-0-	843	3			N	-0-			12
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			12
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			12
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			12
07	1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1250	3			N	-0-			12
08	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	3			N	-0-			12

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	837	N	515	-0-	-322	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-	-0-	-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270			
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	341 1	2319 3	N	-0-	-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	330 1	2173 3	N	-0-	-0-
05	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	341 1	2220 3	N	-0-	-0-
06	2580	N	2487	-0-	-93	-0-	330 1	2157 3	N	-0-	-0-
07	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	319 1	2167 3	N	-0-	-0-
*08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	297 1	2490 3	N	-0-	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258		
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	135
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3	N	-0-	135
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-	135
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-	135
07	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743 3	N	-0-	135
08	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919 3	N	-0-	135

JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350			
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	403 1	1289 3	N	-0-	43
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	390 1	1472 3	N	-0-	43
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	403 1	1815 3	N	-0-	43
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	390 1	1461 3	N	37	80
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	399 1	1640 3	N	-0-	80
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	385 1	1643 3	N	-0-	80

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY D		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	341	1	2933	3	N	20			49
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	341	1	2897	3	N	-0-			49
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	341	1	2884	3	N	-0-			49
06	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	330	1	2476	3	N	-0-			49
07	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	341	1	2678	3	N	-0-			49
08	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	341	1	2727	3	N	-0-			49
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352					
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-			87
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-			87
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			87
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			87
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			87
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			87
J-BREX COMPANY TEXFEL		427513		WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490					
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			48
04	2610 N	1772	-0-	-838	-0-	1772	2			N	-0-			48
05	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-			48
06	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-			48
07	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-			48
08	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-			48
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A					
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			25
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			25
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			25
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-			25
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-			25
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			25
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC JONES RANCH		841419		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881			
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	N	-0-			5
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	166	1	1918	2	N	-0-			5
05	3100 N	3970	-0-	870	870	355	1	3613	2	N	2			7
*06	3000 N	3738	-0-	738	1608	410	1	3316	2	N	11			18
*07	3100 N	4115	-0-	1015	2623	434	1	3679	2	N	2			20
*08	9056 X	6433	-0-	-2623	-0-	434	1	5993	2	N	5			25

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
JONES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	158312	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7193 - 7391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1514	-0-	-222	-0-		1514 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
JONES ESTATE		WELL #:		1022	RRCID ->	100161	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7391 - 7869		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7044 - 7076		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429									
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DANIELS		WELL #:		2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11430 - 11460		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART				153438		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		1		RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.11432 - 11484			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HEMPHILL		
DETRIXHE		WELL #:		152	RRCID -> 211472	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11278 - 11372
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
				07/05/2018	- P/A	07/05/2018				
FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
CABE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 084757	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11540 - 11620
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200						
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID -> 112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200						
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID -> 022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655
03	372 #	318	-0-	-54	-0-	318 3	N	-0-		6
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296 3	N	-0-		6
05	341 #	307	-0-	-34	-0-	307 3	N	-0-		6
06	300 #	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		6
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		6
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		6
HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID -> 022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #:		1 L RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625				
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	948	3	30	9	N	27		105
04	947	R	947	-0-	-0-	-0-	921	3	26	9	N	24	100 1	29
05	972	R	972	-0-	-0-	-0-	947	3	25	9	N	23		52
06	951	R	951	-0-	-0-	-0-	922	3	29	9	N	26		78
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	927	3	25	9	N	23		101
*08	958	R	958	-0-	-0-	-0-	935	3	23	9	N	21		122

FEE 37		WELL #:		4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578				
03	2666	#	2279	-0-	-387	-0-	2244	3	35	9	N	32		83
04	2190	#	1971	-0-	-219	-0-	1954	3	17	9	N	15	85 1	13
05	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2284	3	9	9	N	8		21
06	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20		41
07	3072	R	3072	-0-	-0-	-0-	3047	3	25	9	N	23		64
*08	3077	R	3077	-0-	-0-	-0-	3059	3	18	9	N	16		80

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730				
HODGSON				2041										
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181

HODGSON		WELL #:		2034		RRCID -> 281606		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		248 #	206	-0-	-42	-0-		206	2			N	-0-			120
04		210 #	183	-0-	-27	-0-		183	2			N	-0-			120
05		217 #	181	-0-	-36	-0-		181	2			N	-0-			120
06		210 #	156	-0-	-54	-0-		156	2			N	-0-			120
07		217 #	148	-0-	-69	-0-		148	2			N	-0-			120
08		217 #	134	-0-	-83	-0-		134	2			N	-0-			120

JONES ENERGY, LLC 441132																
MCQUIDDY 17 WELL #: 5HT RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640																
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			627
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			627
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			627
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			627
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			627
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			627
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2016 - PLUGGED 10/15/16																

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739																
03		9776 R	9776	-0-	-0-	-0-		499	1	8966	2	N	283	398	1	786
								311	9							
04		8603 R	8603	-0-	-0-	-0-		438	1	7875	2	N	264	398	1	652
								290	9							
05		7147 R	7147	-0-	-0-	-0-		363	1	6620	2	N	149	181	1	620
								164	9							
*06		6637 R	6637	-0-	-0-	-0-		6448	2	189	9	N	172			792
07		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			792
08		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-						N	NO RPT			792

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																
03		4974 R	4974	-0-	-0-	-0-		192	1	4080	2	N	638	595	1	379
								702	9							
04		4578 R	4578	-0-	-0-	-0-		181	1	3851	2	N	496	396	1	479
								546	9							
05		4535 R	4535	-0-	-0-	-0-		174	1	3684	2	N	615	747	1	347
								677	9							
*06		4017 R	4017	-0-	-0-	-0-		157	1	3326	2	N	485	194	1	638
								534	9							
07		4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-						N	NO RPT			638
08		4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-						N	NO RPT			638

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 #	433	-0-	-745	-0-	433 2		N	-0-			73
04	1140 #	257	-0-	-883	-0-	257 2		N	-0-			73
05	1178 #	201	-0-	-977	-0-	201 2		N	-0-			73
06	840 #	177	-0-	-663	-0-	177 2		N	-0-			73
07	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			73
*08	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			73

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	518 2	52 9	N	47			211
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	464 2	23 9	N	21	185 1		47
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	435 2	42 9	N	38			85
06	512 R	512	-0-	-0-	-0-	484 2	28 9	N	25			110
07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	550 2	39 9	N	35			145
*08	539 R	539	-0-	-0-	-0-	519 2	20 9	N	18			163

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS 42 WELL #: 2 RRCID -> 282455 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7636 - 7720

03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018 - P/A 07/05/18

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)														
APACHE CORPORATION														
IMMEL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207														

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

03		558 N	442	-0-	-116	-0-	439 3		3 9	N	3			30
04		510 N	535	-0-	25	-0-	529 3		6 9	N	5	32 1		3
05		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 3			N	-0-			3
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3			N	-0-			3
07		558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3			N	-0-			3
08		558 N	487	-0-	-71	-0-	487 3			N	-0-			3

HODGSON - 21														
WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128														

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
JONES -R-														
WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126														

03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3			N	-0-			64
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3			N	-0-			64
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			64
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3			N	-0-			64
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3			N	-0-			64
*08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3			N	-0-			64

JONES -W-														
WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910														

03		992 N	917	-0-	-75	-0-	917 3			N	-0-			-0-
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	922 3			N	-0-			-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-			-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3			N	-0-			-0-
07		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 3			N	-0-			-0-
08		1054 N	930	-0-	-124	-0-	930 3			N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY														
TEXFEL														
WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102														

03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXFEL														
WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044														

03		1271 N	131	-0-	-1140	-0-	131 2			N	-0-			27
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-			27
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			27
06		120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2			N	-0-			27
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			27
*08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-			27

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013 2	Y	-0-			279
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	Y	-0-			279
05	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	1946	1946 2	Y	-0-			279
06	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	3659	1713 2	Y	-0-			279
07		2400 N	1695	-0-	-705	2954	1695 2	Y	-0-			279
*08		3100 N	1726	-0-	-1374	1580	1726 2	Y	-0-			279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DETRIXHE				1066								
		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	31 1 28 9	N	25			85
04		1020 N	2232	-0-	1212	-0-	30 1	N	-0-			85
05		2418 N	2192	-0-	-226	-0-	31 1	N	2			87
							2 9					
06		2310 N	1798	-0-	-512	-0-	27 1	N	2			89
							2 9					
07		2294 N	2102	-0-	-192	-0-	31 1	N	1			90
							1 9					
08		2201 N	2144	-0-	-57	-0-	31 1	N	-0-			90

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			81
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			81
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			81
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			81
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			81
*08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			81

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

FREEMAN				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	858 2	N	8			57
04		630 N	531	-0-	-99	-0-	525 2	N	5			62
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	993 2	N	12			74
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	910 2	N	4			78
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	7			85
*08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	669 2	N	2			87

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
FINALY RESOURCES LLC				268323											
HARRELSON				WELL #: 1	RRCID -> 076441	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8412	- 8835						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

HOME PETROLEUM CORP.				396852											
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902						
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	10 1	1768 2	N		3					138
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	10 1	997 2	N		-0-					138
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	10 1	1562 2	N		5					143
06	1260 N	748	-0-	-512	-0-	10 1	732 2	N		5					148
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	10 1	1293 2	N		-0-	115 1				33
08	1302 N	777	-0-	-525	-0-	777 2		N		-0-	33 7				-0-

LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	- 8732						
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	15 1	773 2	N		2					120
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	15 1	783 2	N		-0-					120
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	15 1	831 2	N		-0-					120
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	15 1	726 2	N		-0-					120
07	837 N	421	-0-	-416	-0-	15 1	320 2	N		78	190 1				8
08	837 N	591	-0-	-246	-0-	591 2		N		-0-	8 7				-0-

ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8606	- 8666						
03	868 N	499	-0-	-369	-0-	10 1	487 2	N		2					85
04	540 N	315	-0-	-225	-0-	10 1	305 2	N		-0-					85
05	527 N	407	-0-	-120	-0-	10 1	397 2	N		-0-					85
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	10 1	504 2	N		-0-					85
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	10 1	965 2	N		-0-	58 1				27
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N		-0-	27 7				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778						
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N		-0-					131
04	1560 N	2820	-0-	1260	-0-	2820 2		N		-0-					131
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N		-0-					131
06	0 W	2047	-0-	2047	2047	2047 2		N		-0-	23 7				108
07	1400 N	2313	-0-	913	2960	2298 2	15 9	N		14					122
*08	3100 N	2014	-0-	-1086	1874	2014 2		N		-0-					122

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.				563288								
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613								
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HOEFPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	850	1	1961	3	N	26	195	1			56
04	2460 N	1605	-0-	-855	-0-	634	1	970	3	N	1					57
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	836	1	2012	3	N	13					70
06	2460 N	2013	-0-	-447	-0-	734	1	1268	3	N	10					80
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	784	1	1493	3	N	15					95
08	2542 N	1860	-0-	-682	-0-	872	1	980	3	N	7					102

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992				TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774						
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	778	1	2000	3	N	4					85
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	662	1	2167	3	N	17					102
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	748	1	2234	3	N	19					121
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	848	1	2017	3	N	5					126
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	886	1	2303	3	N	1					127
*08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	888	1	2144	3	N	-0-					127

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993				TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710						
03	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	36	1	1596	3	N	10					97
04	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	34	1	1302	3	N	18					115
05	1674 N	769	-0-	-905	-0-	29	1	732	3	N	7					122
06	1590 N	474	-0-	-1116	-0-	29	1	445	3	N	-0-					122
07	1395 N	913	-0-	-482	-0-	36	1	877	3	N	-0-					122
08	775 N	293	-0-	-482	-0-	35	1	258	3	N	-0-					122

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842						
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-					118
04	780 N	677	-0-	-103	-0-	36	1	641	3	N	-0-					118
05	775 N	476	-0-	-299	-0-	31	1	445	3	N	-0-					118
06	720 N	300	-0-	-420	-0-	30	1	270	3	N	-0-					118
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1439	3	N	30					148
*08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	37	1	2526	3	N	-0-					148

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692						
03	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					7
04	1260 N	816	-0-	-444	-0-	816	3			N	-0-					7
05	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					7
06	1140 N	683	-0-	-457	-0-	683	3			N	-0-					7
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					7
08	1147 N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					7

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY BECK -C-		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8566 - 8985		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	905	1	2802	3	N	35	159
						39	9					
04	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	870	1	2627	3	N	26	185
						29	9					
05	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	899	1	2671	3	N	30	215
						33	9					
06	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	892	1	2588	3	N	37	58
						41	9			194	1	
07	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	927	1	2695	3	N	-0-	53
						15	9			5	1	
08	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	914	1	2291	3	N	14	67
						15	9					

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8677 - 8698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	501	1	1887	3	N	48	42
						53	9			195	1	
04	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	407	1	1776	3	N	27	69
						30	9					
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	501	1	1853	3	N	40	109
						44	9					
06	2280 N	1983	-0-	-297	-0-	473	1	1480	3	N	27	136
						30	9					
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	501	1	1891	3	N	40	176
						44	9					
08	2356 N	2192	-0-	-164	-0-	499	1	1668	3	N	23	199
						25	9					

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8736 - 8765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	420	1	632	3	N	3	160
						3	9					
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	402	1	598	3	N	7	167
						8	9					
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	412	1	593	3	N	5	172
						6	9					
06	1020 N	894	-0-	-126	-0-	389	1	502	3	N	3	175
						3	9					
07	1054 N	892	-0-	-162	-0-	398	1	490	3	N	4	179
						4	9					
08	1023 N	865	-0-	-158	-0-	407	1	457	3	N	1	180
						1	9					

4P ENERGY TEXAS, LLC MASON		953803 WELL #: 1		RRCID -> 148484		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8870 - 8894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2	N	-0-			89
04	1680 N	1511	-0-	-169	-0-	1511	2	N	-0-			89
05	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2	N	-0-			89
06	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1476	2	N	-0-			89
07	1550 N	14	-0-	-1536	-0-	14	2	N	-0-			89
08	1488 N	67	-0-	-1421	-0-	67	2	N	-0-			89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	N	-0-	103
04	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	134	1	1003	2	N	-0-	103
05	1550 N	1003	-0-	-547	-0-	134	1	869	2	N	-0-	103
06	1170 N	965	-0-	-205	-0-	134	1	831	2	N	-0-	103
07	1178 N	977	-0-	-201	-0-	134	1	843	2	N	-0-	29
08	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-	-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

03	1240 #	616	-0-	-624	-0-	616	2	N	-0-			208
04	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			208
05	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			208
06	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			208
07	1395 #	1329	-0-	-66	-0-	1329	2	N	-0-			208
08	1395 #	1266	-0-	-129	-0-	1266	2	N	-0-			208

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
APACHE CORPORATION		027200													
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
WYNN		WELL #: 2		RRCID -> 105386		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				37
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				37
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				37
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				37
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				37

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878							
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2359	3	88	9	N	80	197	1		48
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	3	30	9	N	27				75
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2119	3	7	9	N	6				81
06	1500 N	649	-0-	-851	-0-	636	3	13	9	N	12				93
07	1550 N	665	-0-	-885	-0-	665	3			N	-0-				93
*08	3100 N	3346	-0-	246	-0-	3294	3	52	9	N	47				140

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)		31834 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783				ONE WELL									
METHODIST HOME		WELL #: 1		RRCID -> 085885		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783				ONE WELL									
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION			027200												
HARHAUSEN			WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7920 - 7955				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2593	2	35	9	N	32			59
04		2100 #	2196	-0-	96	-0-	2190	2	6	9	N	5			64
05		2170 #	1910	-0-	-260	-0-	1910	2			N	-0-			64
06		2100 #	1006	-0-	-1094	-0-	1006	2			N	-0-			64
07		2170 #	2165	-0-	-5	-0-	2165	2			N	-0-			64
*08		2170 #	1953	-0-	-217	-0-	1953	2			N	-0-	3	7	61

HEIL			WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7984				
03		1643 #	1256	-0-	-387	-0-	1256	2			N	-0-			119
04		1110 #	937	-0-	-173	-0-	937	2			N	-0-			119
05		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			119
06		1230 #	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-			119
07		1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			119
08		1271 #	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-			119

B AND G PRODUCTION, INC.			039870												
LAUBHAN, MERLIN			WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783												
PAINE -C-			WELL #:	1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7857 - 7878				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51	1	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YAUCK			WELL #:	1	RRCID ->	107146	COMPL. DATE	03/01/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7871 - 7912				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINER			WELL #:	1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8084 - 9211				
03		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	N	9			131
04		905 R	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5			136
05		978 R	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	133	1	6
06		905 R	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2			8
07		941 R	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	N	1			9
*08		928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			9

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//	31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
PINCKARD			WELL #:	1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7859 - 7990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:	1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988 - 8013			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IMKE, LYNDON				422960											
TRAVIS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910			
03		310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05		279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06		270 #	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07		310 #	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
08		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION				549380											
KUNKA, GARY			WELL #:	1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			84
04		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			84
05		546 R	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1			85
06		547 R	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2			87
07		527 #	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-			87
08		558 #	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-			87

DAVIDSON, MRS. H. A.			WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047			
03		620 #	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-			239
04		600 #	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-			239
05		589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-			239
06		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			239
07		604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			239
08		558 #	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			239

REMORA OPERATING, LLC				701613											
ARDREY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969			
03		837 #	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-			30
04		780 #	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-			30
05		775 #	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-			30
06		750 #	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-			30
*07		814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			30
08		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613									
SWENN, NORTHERN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033956			COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03	1519 #	1171	-0-	-348	-0-	1171	2			N	-0-	16
04	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-	16
05	1488 #	1016	-0-	-472	-0-	1016	2			N	-0-	16
06	1350 #	837	-0-	-513	-0-	837	2			N	-0-	16
07	1395 #	1087	-0-	-308	-0-	64	1	1023	2	N	-0-	16
08	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	16

FISCHER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033957			COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

KUHLMAN -A-			WELL #: 3		RRCID -> 043502			COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015		

03	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	2	Y	-0-	-0-
04	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1363	2	Y	-0-	-0-
05	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	2	Y	-0-	-0-
06	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	Y	-0-	-0-
*07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	-0-
08	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 101783			COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970		

03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3	30
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-	30
05	651 #	605	-0-	-46	-0-	604	2	1	9	Y	1	31
06	630 #	483	-0-	-147	-0-	483	2			Y	-0-	31
*07	650 R	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	32
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	32

HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 101784			COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016		

03	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	43
04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	43
05	682 #	337	-0-	-345	-0-	337	2			Y	-0-	43
06	660 #	331	-0-	-329	-0-	331	2			Y	-0-	43
07	682 #	332	-0-	-350	-0-	331	2	1	9	Y	1	44
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	44

HARHAUSEN, F. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 176460			COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		1083		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		2083		//CONT.// 701613								
KUHLMAN A				WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1064 2	18 9	Y	16		113
04		2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2033 2	52 9	Y	47		160
05		2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	14 1	2142 2	Y	53	180 1	33
06		1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	58 9					
*07		1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	1467 2	39 9	Y	35		68
08		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-	1843 2	23 9	Y	21		89
										NO RPT		89

MARKLEY, FANNIE				WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981		
03		2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2007 2	64 9	Y	58		120
04		1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1852 2	30 9	Y	27	96 1	51
05		1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1877 2	29 9	Y	26		77
06		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1448 2	23 9	Y	21	92 1	6
07		1085 #	496	-0-	-589	-0-	20 1	476 2	Y	-0-		6
08		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		6

MARKLEY, FANNIE				WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991		
03		1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1591 2	64 9	Y	58		120
04		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1469 2	30 9	Y	27	96 1	51
05		1705 #	1517	-0-	-188	-0-	1488 2	29 9	Y	26		77
06		1650 #	1171	-0-	-479	-0-	1148 2	23 9	Y	21	92 1	6
07		1705 #	451	-0-	-1254	-0-	18 1	433 2	Y	-0-		6
08		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		6

RTC RESOURCES, LLP				732297		RRCID -> 102781		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994		
RUPPRECHT, MAY				WELL #: 1								
03		563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		85
04		DELQ PR	557	-0-	557	-0-	557 2		N	-0-		85
05		1263 R	706	-0-	-557	-0-	706 2		N	-0-		85
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		85
07		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		85
08		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		85

RUPPRECHT -41-				WELL #: 6852		RRCID -> 103215		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978		
03		854 R	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		84
04		DELQ PR	847	-0-	847	-0-	845 2	2 9	N	2		86
05		1918 R	1071	-0-	-847	-0-	1070 2	1 9	N	1		87
06		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		87
07		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		87
08		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		87

KELLN, HENRY				WELL #: 2		RRCID -> 218765		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976		
03		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9	N	5		318
04		DELQ PR	1166	-0-	1166	-0-	1163 2	3 9	N	3		321
05		2267 R	1101	-0-	-1166	-0-	1100 2	1 9	N	1		322
06		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		322
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		322
08		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		322

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
IMKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7964 - 7986	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

FILE				WELL #:	2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILE				WELL #:	1	RRCID ->	078811	COMPL. DATE	02/02/1963	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 - 8014	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IMKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	182650	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 - 7992	
03	1364 #	1342	-0-	-22	-0-	806	1	536	3	N	-0-			121
04	1320 #	1305	-0-	-15	-0-	780	1	525	3	N	-0-			121
05	1364 #	1347	-0-	-17	-0-	806	1	538	3	N	3			124
						3	9							
06	1320 #	1092	-0-	-228	-0-	676	1	410	3	N	5			129
						6	9							
07	1364 #	1337	-0-	-27	-0-	806	1	525	3	N	5			134
						6	9							
08	1364 #	1328	-0-	-36	-0-	806	1	516	3	N	5			139
						6	9							

MOHR				WELL #:	2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 - 7988	
03	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1020	3	10	9	Y	9			77
04	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2030	988	3	12	9	Y	11	64	1	24
05	DLQ G-10	1049	-0-	1049	3079	1031	3	18	9	Y	16			40
06	4004 R	925	-0-	-3079	-0-	912	3	13	9	Y	12			52
07	1023 #	897	-0-	-126	-0-	885	3	12	9	Y	11			63
*08	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1064	3	17	9	Y	15			78

MOHR				WELL #:	3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 - 8054	
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	1138	1118	3	20	9	Y	18			145
04	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2229	1066	3	25	9	Y	23	127	1	41
05	DLQ G-10	1148	-0-	1148	3377	1112	3	36	9	Y	33			74
06	4387 R	1010	-0-	-3377	-0-	984	3	26	9	Y	24			98
07	1085 #	978	-0-	-107	-0-	955	3	23	9	Y	21			119
*08	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1147	3	33	9	Y	30			149

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
STOUGHTON, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200											
YAUCK				WELL #:	1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
FRANZ, C. J. - O. D. C.-				WELL #:	1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
KEMP				WELL #:	3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 - 10526		
03	7750	3932	-0-	-3818	944438	3620	2	312	9	N	284	193	1		221
04	7500	3837	-0-	-3663	940775	3552	2	285	9	N	259	189	1		291
05	7750	4008	-0-	-3742	937033	3789	2	219	9	N	199	180	1		310
06	7500	3909	-0-	-3591	933442	3665	2	244	9	N	222	187	1		345
*07	7750	4214	-0-	-3536	929906	3932	2	282	9	N	256	376	1		225
*08	7750	4154	-0-	-3596	926310	3925	2	229	9	N	208	188	1		245

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PETCO PETROLEUM CORP.				657835											
FRASS, HENRY JR. -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555											
FRASS SISTERS				WELL #:	106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678		
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966									
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
04		420 N	321	-0-	-99	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-204	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			28
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			28
05		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-			28
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			28
*07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			28
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
03		17484 X	15190	-0-	-2294	-0-	15190 2		N	-0-			225
04		16830 X	14861	-0-	-1969	-0-	14861 2		N	-0-			225
05		17391 X	14871	-0-	-2520	-0-	14770 2	101 9	N	92	193 1		124
06		15540 X	13629	-0-	-1911	-0-	13629 2		N	-0-			124
07		16058 X	13516	-0-	-2542	-0-	13516 2		N	-0-			124
08		15345 X	13305	-0-	-2040	-0-	13305 2		N	-0-			124

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-			67
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			67
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			67
06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			67
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-			67
*08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		N	-0-			67

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LEMMA				WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
*08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.// 32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
FREE		WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
FREE		WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FREE		WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139								
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3300 X	2843	-0-	-457	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	3810 X	1954	-0-	-1856	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	1976	-0-	-1961	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	3023	-0-	-573	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 5		RRCID -> 183563		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200								
03	3100 N	4150	-0-	1050	1394	4150	3			N	-0-					-0-
04	4919 X	3525	-0-	-1394	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	2821 X	2238	-0-	-583	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
LEMMA		WELL #: 6		RRCID -> 183564		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116								
03	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2588	-0-	-292	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2733	-0-	-181	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
HOLLOMAN		WELL #: 4		RRCID -> 196629		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
LEMMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688													
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			160
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697													
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	75	1	8595	3	N	-0-		121
04	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	75	1	7980	3	N	-0-		121
05	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	75	1	7978	3	N	-0-		121
06	7530 X	7315	-0-	-215	-0-	75	1	7240	3	N	-0-		121
07	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	75	1	8040	3	N	-0-		121
08	7781 X	7337	-0-	-444	-0-	75	1	7262	3	N	-0-		121

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB													
UPLAND RESOURCES LLC 878931													
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	717	2	44	9	N	40		40
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17	9	N	15		55
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1953	2	33	9	N	30		85
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-		85
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1221	2	29	9	N	26		111

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION 027200													
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980													
03	31558 X	27149	-0-	-4409	-0-	27101	2	48	9	N	44		194
04	29520 X	25789	-0-	-3731	-0-	25789	2			N	-0-		194
05	28737 X	25894	-0-	-2843	-0-	25888	2	6	9	N	5		199
06	27810 X	24616	-0-	-3194	-0-	24615	2	1	9	N	1	182 1	18
07	28737 X	25130	-0-	-3607	-0-	25115	2	15	9	N	14		32
*08	27254 X	27254	-0-	-0-	-0-	27199	2	55	9	N	50		82

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

03	1612 N	1032	-0-	-580	-0-	1032 2		N	-0-		42
04	960 N	853	-0-	-107	-0-	853 2		N	-0-		42
05	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1387 2		N	-0-		42
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		42
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		42
08	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365 2		N	-0-		42

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

03	3410 X	2925	-0-	-485	-0-	2850 2	75 9	N	68		190
04	3270 X	3112	-0-	-158	-0-	3054 2	58 9	N	53	181 1	62
05	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3123 2	94 9	N	85		147
06	2910 X	2707	-0-	-203	-0-	2609 2	98 9	N	89	182 1	54
07	3224 X	2724	-0-	-500	-0-	2591 2	133 9	N	121	50 1	125
08	3224 X	2621	-0-	-603	-0-	2530 2	91 9	N	83	178 1	30

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

03	10230 X	8987	-0-	-1243	-0-	8987 2		N	-0-		12
04	9630 X	8982	-0-	-648	-0-	8916 2	66 9	N	60		72
05	9300 X	9174	-0-	-126	-0-	9130 2	44 9	N	40		112
06	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8914 2	83 9	N	75		187
07	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9471 2	76 9	N	69	182 1	74
*08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10207 2	11 9	N	10		84

BOLES WELL #: 2019H RRCID -> 267569 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1079 1	367 2	N	260	368 1	78
04	1680 N	1134	-0-	-546	-0-	286 9	1009 1	N	114	178 1	14
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1073 1	125 9	N	245	184 1	75
06	1680 N	1268	-0-	-412	-0-	1044 1	270 9	N	204	182 1	97
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1079 1	224 9	N	138	182 1	53
08	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1079 1	152 9	N	22		75
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1	50
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093			
03	18538 X	16711	-0-	-1827	-0-	16514 2	197 9	N	179	182 1	69
04	17580 X	16072	-0-	-1508	-0-	15878 2	194 9	N	176	186 1	59
05	17763 X	16227	-0-	-1536	-0-	16117 2	110 9	N	100		159
06	17190 X	15356	-0-	-1834	-0-	15192 2	164 9	N	149	168 1	140
07	17050 X	15633	-0-	-1417	-0-	15499 2	134 9	N	122	181 1	81
08	16709 X	15610	-0-	-1099	-0-	15474 2	136 9	N	124		205
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579			
THOMAS 5 SL		WELL #: 10H									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456			
FRYE		WELL #: 1012									
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	748 2	64 9	N	58	13 8	93
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	678 2	52 9	N	47		140
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	939 2	25 9	N	23	5 8	158
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	406 2	8 9	N	7	7 8	158
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	649 2	8 9	N	7	7 8	158
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	469 2	7 9	N	6	6 8	158

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11592 - 14367		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4119 2	76 9	N	69	14 8		108
04	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3864 2	61 9	N	55			163
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3669 2	64 9	N	58	193 1	6 8	22
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3161 2	66 9	N	60	14 8		68
07	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	2970 2	37 9	N	34	12 8		90
08	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	2612 2	24 9	N	22	4 8		108

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168		
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1369 2	15 9	N	14	10 8		97
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1205 2	6 9	N	5			102
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202 2	6 9	N	5	5 8		102
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	828 2	11 9	N	10	10 8		102
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	968 2	32 9	N	29	16 8		115
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124 2	11 9	N	10	8 8		117

FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11733 - 14888		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12023 - 15078		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065		
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			65
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			65
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			65
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			65
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			65
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7013	2	69	9	Y	63	18	8			125
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6527	2	44	9	Y	40					165
05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6187	2	28	9	Y	25	8	8			182
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5100	2	34	9	Y	31	15	8			198
07	7068 X	5683	-0-	-1385	-0-	5640	2	43	9	Y	39	194	1			43
08	7068 X	5400	-0-	-1668	-0-	5323	2	77	9	Y	70	8	8			105

HOLLAWAY		WELL #: 101R		RRCID -> 235973		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4541	2	26	9	N	24	6	8			233
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4033	2	21	9	N	19	194	1			58
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4626	2	24	9	N	22	3	8			77
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4000	2	46	9	N	42	9	8			110
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4171	2	25	9	N	23					133
*08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3967	2	34	9	N	31	4	8			160

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105								
03	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2160	2	24	9	N	22	6	8			83
04	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1855	2	143	9	N	130	200	1			13
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2379	2	9	9	N	8	3	8			18
06	2100 N	1932	-0-	-168	-0-	1901	2	31	9	N	28	6	8			40
07	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	1825	2	22	9	N	20					60
08	2387 N	1839	-0-	-548	-0-	1809	2	30	9	N	27	2	8			85

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212								
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2904	2	34	9	N	31	8	8			193
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	2	22	9	N	20					213
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3188	2	23	9	N	21	6	8			228
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3500	2	52	9	N	47	197	1	16	8	62
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3373	2	29	9	N	26					88
*08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3456	2	34	9	N	31	6	8			113

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HILL		WELL #:		2011		RRCID ->	244151	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	13330 - 15074
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GARRISON-VOGT		WELL #:		1020		RRCID ->	246773	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12425 - 14776
03	1829 N	171	-0-	-1658	-0-	9 2	162 9		N	147			177
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

FRYE		WELL #:		8012		RRCID ->	247555	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	15564	PERF.	11950 - 15442
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HILL		WELL #:		1030		RRCID ->	247917	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11778 - 15109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

FRYE RANCH 10		WELL #:		9010		RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13127 - 15096
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		WELL #:		609265		RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5381
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:		1									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.// 609265													
HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QEP ENERGY COMPANY 684474													
JOLLY 21 WELL #: 2 RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011										TOTAL DEPTH	14650	PERF. 4516 - 6040	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011										TOTAL DEPTH	13632	PERF.13740 - 16202	
03	12803 X	12265	-0-	-538	-0-	12210	3	55 9	N	50			192
04	12330 X	11848	-0-	-482	-0-	11791	3	57 9	N	52			244
05	12710 X	12176	-0-	-534	-0-	12099	3	77 9	N	70			314
06	12150 X	11649	-0-	-501	-0-	11597	3	52 9	N	47	185 1		176
07	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12650	3	58 9	N	53			229
08	12276 X	11229	-0-	-1047	-0-	11173	3	56 9	N	51			280

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006										TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915 - 15101	
03	4898 X	4322	-0-	-576	-0-	4322	2		N	-0-			63
04	4740 X	3976	-0-	-764	-0-	3976	2		N	-0-			63
05	4588 X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2		N	-0-			63
06	4170 X	3892	-0-	-278	-0-	3892	2		N	-0-			63
07	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	3892	2		N	-0-			63
08	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	3866	2		N	-0-			63

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006										TOTAL DEPTH	20250	PERF.12146 - 12178	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974 - 12042					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12176 - 12216					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123		PERF.12142 - 12256					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11784 - 13688					
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	N	38	188	1		230
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4				234
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				234
06	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				234
*07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				234
*08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				234

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12350 - 14087					
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1				39
04	2400 N	1827	-0-	-573	-0-	1807	2	20	9	N	18				57
05	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-				57
06	1770 N	1135	-0-	-635	-0-	1135	2			N	-0-				57
07	1891 N	1138	-0-	-753	-0-	1135	2	3	9	N	3				60
08	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1390	2	4	9	N	4				64

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950 - 13693					
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30	177	1		69
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-				69
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-				69
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				69
07	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-				69
08	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-				69

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 223160		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEIN 1		WELL #: 1		RRCID -> 223161		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					103
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1030	2	151	9	N	137	187	1			53
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					53
06	990 N	610	-0-	-380	-0-	610	2			N	-0-					53
07	1023 N	580	-0-	-443	-0-	580	2			N	-0-					53
08	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-					53

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
03	1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1783	2	95	9	N	86					208
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					208
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					208
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					208
*07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	2	1	9	N	1					209
*08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					209

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					82
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					82
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					82
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10					92
*07	744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	-0-					92
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					92

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			75
04	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2		N	-0-			75
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			75
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			75
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

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

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2545	2	36 9	N	33			177
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2545	2	157 9	N	143	175 1		145
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			145
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2282	2	61 9	N	55			200
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			200
*08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2243	2	66 9	N	60			260

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			90
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			90
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			90
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			90
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

03	3100 N	4037	-0-	937	2852	3982	2	55 9	N	50			207
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			207
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			207
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			207
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			207

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17 9	N	15			85
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11 9	N	10			95
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-			95
06	750 N	627	-0-	-123	-0-	627	2		N	-0-			95
07	806 N	627	-0-	-179	-0-	627	2		N	-0-			95
08	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2		N	-0-			95

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692	
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088 2	13 9	N	12		71
04	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088 2		N	-0-		71
05	1240 N	958	-0-	-282	-0-	958 2		N	-0-		71
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944 2		N	-0-		71
07	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944 2		N	-0-		71
08	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 2		N	-0-		71

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556		PERF.12416 - 12475	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730		PERF.12236 - 15510	
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3745 2	22 9	N	20	187 1	129
04	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	3745 2		N	-0-		129
05	4123 X	3413	-0-	-710	-0-	3413 2		N	-0-		129
06	3990 X	3268	-0-	-722	-0-	3268 2		N	-0-		129
07	4123 X	3268	-0-	-855	-0-	3268 2		N	-0-		129
08	3875 X	3394	-0-	-481	-0-	3394 2		N	-0-		129

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981		PERF.12628 - 15927	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709		PERF.13038 - 15545	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	7 1	417 2	Y	-0-		42
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	424 2		Y	-0-		42
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-		42
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	504 2	20 9	Y	18		60
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	504 2	7 9	Y	6		66
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	505 2	2 9	Y	2		68

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568		PERF.13303 - 15979	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11516 - 14947					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5173	2	323	9	N	294	382	1		110
04	2400 X	2273	-0-	-127	-0-	1943	2	330	9	N	300	249	1		161
05	2480 X	1032	-0-	-1448	-0-	1032	2			N	-0-				161
06	2400 X	1901	-0-	-499	-0-	1901	2			N	-0-				161
07	2480 X	1205	-0-	-1275	-0-	1205	2			N	-0-				161
08	2480 X	719	-0-	-1761	-0-	719	2			N	-0-				161

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11416 - 15288					
03	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	786	1	4962	2	N	26				142
						29	9								
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2218	2	55	9	N	50				192
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-				192
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2464	2	100	9	N	91	179	1		104
*07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1166	2	113	9	N	103				207
*08	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2009	2	63	9	N	57	185	1		79

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805		PERF.12554 - 15730					
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	40	1	2369	2	Y	4				219
						4	9								
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2409	2	61	9	Y	55	182	1		92
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	2	17	9	Y	15				107
06	2340 N	1936	-0-	-404	-0-	1899	2	37	9	Y	34				141
07	2418 N	1946	-0-	-472	-0-	1899	2	47	9	Y	43				184
08	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1914	2	23	9	Y	21				205

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11616 - 15440					
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1396	2	59	9	N	54				238
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1238	2	55	9	N	50				288
05	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645	2			N	-0-				288
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1108	2	134	9	N	122	183	1		227
*07	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1053	2	17	9	N	15				242
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5	110	1		137

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201					
03	3348 X	1068	-0-	-2280	-0-	845	1	113	2	N	100				230
						110	9								
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7755	2	66	9	N	60				290
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3925	2	128	9	N	116	186	1		220
06	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5743	2	110	9	N	100				320
*07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-				320
*08	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9055	2	106	9	N	96	148	1		268

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450					
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	24	1	1426	2	Y	-0-				43
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-				43
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-				43
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-				43
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-				43
08	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1392	2	3	9	Y	3				46

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12865 X	11987	-0-	-878	-0-	1333 1	10584 2		N	64			191
04	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	23014 2	62 9		N	56			247
05	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	20644 2	100 9		N	91	184 1		154
06	11610 X	11513	-0-	-97	-0-	11424 2	89 9		N	81	182 1		53
07	12865 X	11475	-0-	-1390	-0-	11424 2	51 9		N	46			99
*08	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	14595 2	57 9		N	52			151

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2			N	-0-			61
04	2250 N	1954	-0-	-296	-0-	1954 2			N	-0-			61
05	2232 N	1970	-0-	-262	-0-	1970 2			N	-0-			61
06	2100 N	1866	-0-	-234	-0-	1866 2			N	-0-			61
07	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	1903 2			N	-0-			61
08	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	1829 2			N	-0-			61

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1786 2	10 9		N	9			194
04	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1744 2			N	-0-			194
05	1860 N	1606	-0-	-254	-0-	1606 2			N	-0-			194
06	1740 N	1518	-0-	-222	-0-	1518 2			N	-0-			194
*07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2			N	-0-			194
*08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2			N	-0-			194

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

03	4340 X	4012	-0-	-328	-0-	3986 2	26 9		N	24			156
04	4680 X	3986	-0-	-694	-0-	3986 2			N	-0-			156
05	5115 X	2883	-0-	-2232	-0-	2883 2			N	-0-			156
06	4950 X	2344	-0-	-2606	-0-	2344 2			N	-0-			156
07	5115 X	2344	-0-	-2771	-0-	2344 2			N	-0-			156
08	4123 X	1039	-0-	-3084	-0-	1039 2			N	-0-			156

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

OIL AND GAS DIVISION

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

 METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

03	3472 X	2859	-0-	-613	-0-	1364	1	1374	2	N	110		205
						121	9						
04	3690 X	1894	-0-	-1796	-0-	1771	2	123	9	N	112	187	130
05	3813 X	3368	-0-	-445	-0-	3244	2	124	9	N	113		243
06	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5822	2	116	9	N	105	180	168
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3309	2	188	9	N	171		339
08	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2702	2	185	9	N	168	184	323

 MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

 BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4793	2	17	9	N	15		98
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3490	2	28	9	N	25		123
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-		123
06	2280 X	1989	-0-	-291	-0-	1977	2	12	9	N	11		134
*07	2356 X	1931	-0-	-425	-0-	1908	2	23	9	N	21		155
08	2356 X	1912	-0-	-444	-0-	1910	2	2	9	N	2		157

 BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		120
04	3660 X	3031	-0-	-629	-0-	2980	2	51	9	N	46		166
05	3782 X	3371	-0-	-411	-0-	3335	2	36	9	N	33		199
06	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	3210	2	23	9	N	21		220
07	3348 X	3229	-0-	-119	-0-	3198	2	31	9	N	28		248
08	3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3120	2	30	9	N	27	187	88

 CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	913 1	2296 2	N	86	190 1	80
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	95 9					
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2564 2	114 9	N	104		184
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2534 2	81 9	N	74		258
*07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2567 2	86 9	N	78	184 1	152
*08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	2567 2	125 9	N	114		266
						3439 2	73 9	N	66		332

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128			
03	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	716 1	16717 2	N	472	562 1	70
						519 9					
04	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	16836 2	585 9	N	532	367 1	235
05	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	17340 2	502 9	N	456	551 1	140
06	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	16774 2	488 9	N	444	372 1	212
*07	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	16774 2	475 9	N	432	370 1	274
*08	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	16992 2	486 9	N	442	371 1	345

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563			
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	13 1	755 2	N	-0-		46
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		46
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		46
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		46
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		46
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		46

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722			
03	12679 X	11570	-0-	-1109	-0-	11507 2	63 9	N	57	189 1	145
04	12270 X	11105	-0-	-1165	-0-	11042 2	63 9	N	57		202
05	12121 X	10181	-0-	-1940	-0-	10181 2		N	-0-		202
06	11730 X	10852	-0-	-878	-0-	10725 2	127 9	N	115		317
*07	11966 X	10519	-0-	-1447	-0-	10519 2		N	-0-		317
08	11563 X	11277	-0-	-286	-0-	11277 2		N	-0-		317

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PURYEAR 28		WELL #:		6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828	- 17112
03	8804	X	4078	-0-	-4726	-0-	371 1	3632 2	N	68		201
							75 9					
04	6630	X	4150	-0-	-2480	-0-	4003 2	147 9	N	134	187 1	148
05	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4003 2	52 9	N	47		195
06	4620	X	2898	-0-	-1722	-0-	2848 2	50 9	N	45		240
07	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	2848 2	25 9	N	23	186 1	77
08	4278	X	3188	-0-	-1090	-0-	3111 2	77 9	N	70		147

PURYEAR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12511	- 16842
03	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	121 1	7251 2	N	208	379 1	150
							229 9					
04	9480	X	7419	-0-	-2061	-0-	7372 2	47 9	N	43		193
05	8835	X	5952	-0-	-2883	-0-	5865 2	87 9	N	79	183 1	89
06	8550	X	3460	-0-	-5090	-0-	3417 2	43 9	N	39		128
07	8184	X	3417	-0-	-4767	-0-	3417 2		N	-0-		128
08	7657	X	442	-0-	-7215	-0-	430 2	12 9	N	11		139

THOMAS W 5		WELL #:		8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12875	- 17169
03	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	1250 1	13493 2	N	300	190 1	192
							330 9					
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11468 2	297 9	N	270	363 1	99
05	12059	X	10727	-0-	-1332	-0-	10508 2	219 9	N	199	187 1	111
06	11670	X	9691	-0-	-1979	-0-	9430 2	261 9	N	237		348
07	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9430 2	160 9	N	145	359 1	134
08	12059	X	10417	-0-	-1642	-0-	10136 2	281 9	N	255	179 1	210

HUFF		WELL #:		3406H	RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.14824	- 19052
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9188 2	21 9	N	19		118
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8437 2	18 9	N	16		134
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9365 2	14 9	N	13		147
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9046 2	2 9	N	2		149
*07	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920 2		N	-0-		149
*08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9064 2	23 9	N	21		170

MOORE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.14162	- 18475
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14170 - 18162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5146 X	2855	-0-	-2291	-0-	1240	1	1527	2	N	80	157
						88	9					
04	4980 X	2208	-0-	-2772	-0-	2166	2	42	9	N	38	195
05	5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	2678	2	6	9	N	5	200
06	3990 X	2521	-0-	-1469	-0-	2481	2	40	9	N	36	236
07	4123 X	2588	-0-	-1535	-0-	2481	2	107	9	N	97	333
*08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3001	2	105	9	N	95	250
											178	1

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12627 - 16983		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158		PERF.12544 - 16847		
03	11129 X	9173	-0-	-1956	-0-	706	1	8241	2	N	205	92
						226	9					
04	10770 X	10705	-0-	-65	-0-	10520	2	185	9	N	168	70
05	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	10996	2	230	9	N	209	93
06	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10274	2	196	9	N	178	84
07	11067 X	10489	-0-	-578	-0-	10274	2	215	9	N	195	98
08	11129 X	10876	-0-	-253	-0-	10643	2	233	9	N	212	124

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410		
03	7316 X	4987	-0-	-2329	-0-	79	1	4742	2	N	151	294
						166	9					
04	7080 X	4906	-0-	-2174	-0-	4722	2	184	9	N	167	190
05	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5441	2	211	9	N	192	196
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	198	394
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	216	421
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	251	305

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489		
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	556	1	7173	2	N	282	215
						310	9					
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7793	2	304	9	N	276	117
05	7130 X	6045	-0-	-1085	-0-	5756	2	289	9	N	263	198
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	262	95
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	211	306
08	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	242	179

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	1216	1	10853	2	N	710	929	1	342
						781	9							
04	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11031	2	713	9	N	648	559	1	431
05	6107 X	4684	-0-	-1423	-0-	4110	2	574	9	N	522	736	1	217
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	5808	2	737	9	N	670	181	1	706
07	6107 X	5980	-0-	-127	-0-	5808	2	172	9	N	156	187	1	675
*08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6658	2	136	9	N	124	184	1	615

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	52806 X	52806	-0-	-0-	-0-	2868	1	49722	2	N	196	176	1	310
						216	9							
04	49749 X	49749	-0-	-0-	-0-	49351	2	398	9	N	362	371	1	301
05	47702 X	47702	-0-	-0-	-0-	47333	2	369	9	N	335	528	1	108
06	46547 X	46547	-0-	-0-	-0-	46259	2	288	9	N	262	187	1	183
*07	46562 X	46562	-0-	-0-	-0-	46259	2	303	9	N	275	176	1	282
*08	47188 X	47188	-0-	-0-	-0-	46879	2	309	9	N	281	183	1	380

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395						
03	16368 X	16022	-0-	-346	-0-	840	1	15092	2	N	82			152
						90	9							
04	15840 X	11978	-0-	-3862	-0-	11916	2	62	9	N	56			208
05	16368 X	15937	-0-	-431	-0-	15845	2	92	9	N	84	189	1	103
06	15780 X	11853	-0-	-3927	-0-	11751	2	102	9	N	93			196
07	16027 X	13886	-0-	-2141	-0-	13885	2	1	9	N	1	20	1	177
08	16027 X	13837	-0-	-2190	-0-	13776	2	61	9	N	55			232

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-				N	-0-				196
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-				N	122	182	1		136
05	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12240	2	88	9	N	80			216
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-				N	51	172	1		95
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	73				168
08	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-				N	89	174	1		83

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	2379	1	8093	2	N	311	183	1	485
							342	9							
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT			485
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			485
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT			485
07	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			485
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			485

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547					
03	10199	X	9213	-0-	-986	-0-	403	1	8553	2	N	234	378	1	188
							257	9							
04	9870	X	8826	-0-	-1044	-0-	8644	2	182	9	N	165	183	1	170
05	10013	X	9425	-0-	-588	-0-	9205	2	220	9	N	200	188	1	182
06	9690	X	8174	-0-	-1516	-0-	7968	2	206	9	N	187	187	1	182
07	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	8485	2	151	9	N	137	187	1	132
08	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	8362	2	152	9	N	138	184	1	86

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1662	1	3251	2	N	326	369	1	590
							359	9							
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7341	2	348	9	N	316	374	1	532
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4475	2	311	9	N	283	375	1	440
06	5100	X	4165	-0-	-935	-0-	3843	2	322	9	N	293	370	1	363
07	5363	X	4286	-0-	-1077	-0-	3943	2	343	9	N	312	362	1	313
08	5363	X	4151	-0-	-1212	-0-	3787	2	364	9	N	331	369	1	275

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
03	17639	X	14673	-0-	-2966	-0-	2187	1	12067	2	N	381	556	1	228
							419	9							
04	17070	X	14829	-0-	-2241	-0-	14254	2	575	9	N	523	347	1	404
05	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	20036	2	587	9	N	534	562	1	376
06	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19482	2	457	9	N	415	368	1	423
*07	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	19482	2	422	9	N	384	365	1	442
*08	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21029	2	452	9	N	411	551	1	302

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12402 - 16507					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559					
03	10168	X	8469	-0-	-1699	-0-	1453	1	6740	2	N	251	371	1	85
							276	9							
04	9840	X	6627	-0-	-3213	-0-	6398	2	229	9	N	208	189	1	104
05	9331	X	8385	-0-	-946	-0-	8166	2	219	9	N	199	185	1	118
06	8190	X	6743	-0-	-1447	-0-	6523	2	220	9	N	200	184	1	134
07	8463	X	6827	-0-	-1636	-0-	6523	2	304	9	N	276	186	1	224
08	8463	X	6888	-0-	-1575	-0-	6636	2	252	9	N	229	181	1	272

THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 266532		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12481 - 16646					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 13746		PERF.14095 - 18372					
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1190	1	5834	2	N	94			221
							103	9							
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6865	2	44	9	N	40			261
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7283	2	23	9	N	21			282
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8026	2	45	9	N	41			323
*07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8006	2	47	9	N	43			366
*08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8093	2	44	9	N	40	185	1	221

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
HUFF 32 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335	- 16532			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR 13		WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913			
03	13051 X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-	97			
04	12630 X	10070	-0-	-2560	-0-	10053	2	17	9	N	15	112			
05	13051 X	11406	-0-	-1645	-0-	11387	2	19	9	N	17	129			
06	11760 X	8664	-0-	-3096	-0-	8664	2			N	-0-	129			
07	11935 X	10497	-0-	-1438	-0-	10453	2	44	9	N	40	169			
08	11935 X	10470	-0-	-1465	-0-	10461	2	9	9	N	8	177			

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970			
03	3596 X	2245	-0-	-1351	-0-	2239	2	6	9	N	5	162			
04	3480 X	1892	-0-	-1588	-0-	1892	2			N	-0-	162			
05	3596 X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-	162			
06	3210 X	1999	-0-	-1211	-0-	1990	2	9	9	N	8	170			
*07	2294 X	1719	-0-	-575	-0-	1696	2	23	9	N	21	191			
08	2232 X	1763	-0-	-469	-0-	1751	2	12	9	N	11	202			

REED 2 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	- 16821			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

STEIN 1		WELL #:		4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483	- 18165			
03	23405 X	17385	-0-	-6020	-0-	315	1	17022	2	N	44	184	1	57	
						48	9								
04	21690 X	16983	-0-	-4707	-0-	16920	2	63	9	N	57			114	
05	20894 X	13914	-0-	-6980	-0-	13868	2	46	9	N	42			156	
06	17700 X	14555	-0-	-3145	-0-	14508	2	47	9	N	43			199	
07	17794 X	14580	-0-	-3214	-0-	14508	2	72	9	N	65	187	1	77	
08	17546 X	15634	-0-	-1912	-0-	15576	2	58	9	N	53			130	

HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	- 18676			
03	6014 X	560	-0-	-5454	-0-	38	1	514	2	N	7			51	
						8	9								
04	5820 X	552	-0-	-5268	-0-	552	2			N	-0-			51	
05	3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-			51	
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5090	2	4	9	N	4			55	
*07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			55	
*08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	N	3			58	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	5239 X	3895	-0-	-1344	-0-	353 139	1 9	3403	2	N	126	187 1	233
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	33		266
05	5301 X	3322	-0-	-1979	-0-	3137	2	185	9	N	168	191 1	243
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5586	2	308	9	N	280	184 1	339
*07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	5971	2	270	9	N	245	368 1	216
08	3906 X	2176	-0-	-1730	-0-	2087	2	89	9	N	81		297

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737				
03	15252 X	14675	-0-	-577	-0-	283 28	1 9	14364	2	N	25		106
04	17640 X	13562	-0-	-4078	-0-	13529	2	33	9	N	30		136
05	18228 X	14805	-0-	-3423	-0-	14775	2	30	9	N	27		163
06	17640 X	14405	-0-	-3235	-0-	14374	2	31	9	N	28		191
07	18228 X	14407	-0-	-3821	-0-	14374	2	33	9	N	30	174 1	47
08	14818 X	14096	-0-	-722	-0-	14062	2	34	9	N	31		78

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938				
03	5642 X	4741	-0-	-901	-0-	4731	2	10	9	N	9		137
04	5310 X	4731	-0-	-579	-0-	4731	2			N	-0-		137
05	5487 X	3368	-0-	-2119	-0-	3368	2			N	-0-		137
06	5130 X	2796	-0-	-2334	-0-	2796	2			N	-0-		137
07	5301 X	2796	-0-	-2505	-0-	2796	2			N	-0-		137
08	4898 X	2401	-0-	-2497	-0-	2401	2			N	-0-		137

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688				
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		35
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		35
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830				
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1767 131	1 9	4370	2	N	119	189 1	83
04	4710 X	4517	-0-	-193	-0-	4516	2	1	9	N	1		84
05	4867 X	4385	-0-	-482	-0-	4267	2	118	9	N	107	186 1	5
06	4710 X	4519	-0-	-191	-0-	4346	2	173	9	N	157		162
07	4867 X	4346	-0-	-521	-0-	4346	2			N	-0-		162
*08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4772	2	154	9	N	140		302

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289				
03	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1138 17	1 9	7287	2	N	15	190 1	54
04	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-		54
05	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-		54
06	7170 X	6692	-0-	-478	-0-	6692	2			N	-0-		54
07	7409 X	6977	-0-	-432	-0-	6968	2	9	9	N	8		62
08	7409 X	7270	-0-	-139	-0-	7260	2	10	9	N	9		71

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	24242 X	20738	-0-	-3504	-0-	774 1	19910 2	N	49	184 1	86	
04	23460 X	20054	-0-	-3406	-0-	20004 2	50 9	N	45		131	
05	23994 X	20700	-0-	-3294	-0-	20645 2	55 9	N	50		181	
06	21660 X	20296	-0-	-1364	-0-	20220 2	76 9	N	69		250	
07	20739 X	19862	-0-	-877	-0-	19820 2	42 9	N	38		288	
*08	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	21010 2	41 9	N	37	187 1	138	

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692			
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1434 1	2682 2	N	191	194 1	85	
04	3870 X	2889	-0-	-981	-0-	2677 2	212 9	N	193	181 1	97	
05	3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	2701 2	173 9	N	157	186 1	68	
06	3870 X	2453	-0-	-1417	-0-	2286 2	167 9	N	152		220	
07	3999 X	2277	-0-	-1722	-0-	2103 2	174 9	N	158	183 1	195	
08	3999 X	2361	-0-	-1638	-0-	2217 2	144 9	N	131	181 1	145	

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459			
03	11966 X	10269	-0-	-1697	-0-	975 1	9222 2	N	65		258	
04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13150 2	120 9	N	109	189 1	178	
05	11501 X	10731	-0-	-770	-0-	10659 2	72 9	N	65		243	
06	11130 X	9767	-0-	-1363	-0-	9700 2	67 9	N	61	187 1	117	
07	13144 X	9841	-0-	-3303	-0-	9782 2	59 9	N	54		171	
*08	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	13070 2	86 9	N	78		249	

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438			
03	22909 X	20654	-0-	-2255	-0-	644 1	19848 2	N	147	190 1	261	
04	21840 X	8814	-0-	-13026	-0-	8670 2	144 9	N	131	188 1	204	
05	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	25034 2	183 9	N	166		370	
06	20370 X	19552	-0-	-818	-0-	19379 2	173 9	N	157	183 1	344	
07	20646 X	19865	-0-	-781	-0-	19686 2	179 9	N	163	189 1	318	
08	25203 X	10710	-0-	-14493	-0-	10565 2	145 9	N	132	181 1	269	

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023			
03	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	1361 1	10558 2	N	13		73	
04	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10775 2	22 9	N	20		93	
05	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	14255 2	14 9	N	13		106	
06	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	10764 2	12 9	N	11		117	
*07	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10502 2	8 9	N	7		124	
*08	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9574 2	11 9	N	10		134	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011				TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	4278 X	2359	-0-	-1919	-0-	466	1	1748	2	N	132			264
04	4140 X	1124	-0-	-3016	-0-	145	9							
05	4092 X	568	-0-	-3524	-0-	951	2	173	9	N	157	186	1	235
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	500	2	68	9	N	62			297
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	80			377
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	62	182	1	257
											77			334

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645				
03	9269 X	7987	-0-	-1282	-0-	1252	1	6438	2	N	270	366	1	157
04	8970 X	8022	-0-	-948	-0-	297	9							
05	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	7690	2	332	9	N	302	187	1	272
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9110	2	228	9	N	207	375	1	104
*07	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8970	2	384	9	N	349	181	1	272
08	9331 X	7497	-0-	-1834	-0-	7999	2	281	9	N	255	365	1	162
						7255	2	242	9	N	220	179	1	203

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012				TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012				TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090				
03	5673 X	3632	-0-	-2041	-0-	1097	1	2485	2	N	45			217
04	5400 X	3053	-0-	-2347	-0-	50	9							
05	5580 X	2801	-0-	-2779	-0-	2909	2	144	9	N	131	185	1	163
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	2679	2	122	9	N	111			274
*07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	5463	2	320	9	N	291	182	1	383
08	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	6501	2	304	9	N	276	375	1	284
						3263	2	161	9	N	146	189	1	241

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169				
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1605	1	7722	2	N	444	548	1	168
04	9270 X	7331	-0-	-1939	-0-	488	9							
05	8990 X	7430	-0-	-1560	-0-	7178	2	153	9	N	139			307
06	9270 X	7289	-0-	-1981	-0-	6955	2	475	9	N	432	545	1	194
07	9579 X	6899	-0-	-2680	-0-	6489	2	800	9	N	727	549	1	372
08	9579 X	6903	-0-	-2676	-0-	6489	2	410	9	N	373	168	1	577
						6443	2	460	9	N	418	546	1	449

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559				
03	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	1964	1	5448	2	N	227	189	1	338
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	250	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			338
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			338
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			338
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			338

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
HUFF 32		WELL #:		2SL		RRCID ->		282373		COMPL. DATE		05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559		

03	13609 X	12552	-0-	-1057	-0-				2216	1	9696	2	N	582	753 1	493
04	13800 X	12552	-0-	-1248	-0-				640	9	640	9	N	582		1075
05	14260 X	13463	-0-	-797	-0-				13159	2	304	9	N	276	186 1	1165
06	13800 X	10682	-0-	-3118	-0-				10097	2	585	9	N	532	548 1	1149
07	12958 X	10990	-0-	-1968	-0-				10465	2	525	9	N	477	563 1	1063
08	13454 X	10485	-0-	-2969	-0-				9880	2	605	9	N	550	556 1	1057

HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H		RRCID ->		283947		COMPL. DATE		10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486		

03	325608 X	325608	-0-	-0-	-0-				301135	2	24473	9	N	22248	22248 1	543
04	327502 X	327502	-0-	-0-	-0-				307589	2	19913	9	N	18103	18217 1	429
05	314484 X	314484	-0-	-0-	-0-				298633	2	15851	9	N	14410	14498 1	341
06	265567 X	265567	-0-	-0-	-0-				254047	2	11520	9	N	10473	10469 1	345
07	124186 X	103244	-0-	-20942	-0-				98761	2	4483	9	N	4075	3983 1	437
08	124186 X	114262	-0-	-9924	-0-				109910	2	4352	9	N	3956	3891 1	502

FRYE 9		WELL #:		5HA		RRCID ->		284334		COMPL. DATE		12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237		

03	40764 X	40764	-0-	-0-	-0-				37323	2	3441	9	N	3128	3157 1	330
04	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-				30025	2	2581	9	N	2346	2239 1	437
05	30673 X	30673	-0-	-0-	-0-				28428	2	2245	9	N	2041	2034 1	444
06	28140 X	26639	-0-	-1501	-0-				24783	2	1856	9	N	1687	1821 1	310
07	29078 X	25364	-0-	-3714	-0-				23721	2	1643	9	N	1494	1617 1	187
08	29078 X	23384	-0-	-5694	-0-				21932	2	1452	9	N	1320	1265 1	242

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		C		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058														
MILLS		WELL #:		1		RRCID ->		115003		COMPL. DATE		08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180		

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

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058														
MILLS RANCH		WELL #:		1097S		RRCID ->		183486		COMPL. DATE		12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-		-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894 - 23730	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6479 X	5763	-0-	-716	-0-	526	1	5225	2	N	11		151
						12	9						
04	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	506	1	5703	2	N	15		166
						17	9						
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	13		179
						14	9						
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	459	1	5639	2	N	16		195
						18	9						
07	6448 X	5929	-0-	-519	-0-	500	1	5386	2	N	39		234
						43	9						
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-		234

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197	
03	12400 X	10810	-0-	-1590	-0-	1270	1	9406	2	N	122	192 1	267
						134	9						
04	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	1297	1	10539	2	N	164	189 1	242
						180	9						
05	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	997	1	10866	2	N	182		424
						200	9						
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	1273	1	10863	2	N	144	186 1	382
						158	9						
07	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	1334	1	11165	2	N	142	190 1	334
						156	9						
08	12400 X	11978	-0-	-422	-0-	1378	1	10443	2	N	143	187 1	290
						157	9						

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030	
03	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	20108	2	240	9	N	218	191 1	195
04	13740 X	20998	-0-	7258	-0-	20755	2	243	9	N	221	194 1	222
05	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	18420	2	196	9	N	178	190 1	210
06	18630 X	17880	-0-	-750	-0-	17715	2	165	9	N	150		360
07	19251 X	17804	-0-	-1447	-0-	17625	2	179	9	N	163	191 1	332
*08	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19493	2	130	9	N	118	188 1	262

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH		1998S											
WELL #:		205899		RRCID ->	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990			
03	12090 X	10221	-0-	-1869	-0-	934	1	9274	2	N	12		130
						13	9						
04	11700 X	11624	-0-	-76	-0-	944	1	10647	2	N	30		160
						33	9						
05	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	994	1	11192	2	N	33		193
						36	9						
06	10440 X	9486	-0-	-954	-0-	710	1	8714	2	N	56		249
						62	9						
07	11997 X	11493	-0-	-504	-0-	972	1	10481	2	N	36	185 1	100
						40	9						
*08	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	1355	1	11273	2	N	37		137
						41	9						

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF. 14983 - 15053

03	7564 X	7262	-0-	-302	-0-	47 1	7215 3	N	-0-			226
04	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	45 1	7037 3	N	25			251
05	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	28 9						
						47 1	7623 3	N	36	177 1		110
						40 9						
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	45 1	7261 3	N	-0-			110
07	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	47 1	7522 3	N	-0-			110
*08	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	47 1	7527 3	N	-0-			110

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF. 14595 - 14695

03	19685 X	17806	-0-	-1879	-0-	17806 2		N	-0-			-0-
04	18750 X	10865	-0-	-7885	-0-	10865 2		N	-0-			-0-
05	18104 X	10092	-0-	-8012	-0-	10092 2		N	-0-			-0-
06	0 W	49	-0-	49	49	49 2		N	-0-			-0-
07	9344 X	15	-0-	-9329	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	17794 X	16	-0-	-17778	-0-	16 2		N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF. 16280 - 16393

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 13259 - 13292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			165
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-			165
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			165
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			165
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	12 1	2045 3	N	11	183 1		13
						12 9						
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-			13
05	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1749 3		N	-0-			13
06	1950 N	1236	-0-	-714	-0-	1223 3	13 9	N	12			25
07	2015 N	1168	-0-	-847	-0-	1168 3		N	-0-			25
08	1736 N	1099	-0-	-637	-0-	1099 3		N	-0-			25

CORLENA OIL COMPANY 178450
 COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HOSTUTLER		WELL #:		3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7758 -	7956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1		-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-

HOSTUTLER		WELL #:		4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7962 -	7972	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579												
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 -	8004	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			19
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			19
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			19
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			19
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			19
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			19

ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 -	7964	
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-			17
04	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-			17
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			17
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			17
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			17
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			17

UPLAND RESOURCES LLC		878931												
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 -	8050	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		34375 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
FORGEY		WELL #:		1093 C	RRCID ->	065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7670 -	7694	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			13
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			13
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			13
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			13
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
FORGEY 112			WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 7600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MORRIS, ORA			WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7748 - 7770			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			19
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			WELL #:		153429	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7482 - 7559			
ISAACS 126			WELL #:		1	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7482 - 7559			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			WELL #:		252131	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7511 - 7670			
WELLS -95-			WELL #:		2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7511 - 7670			
03	806	#	756	-0-	-50	-0-	742	2	14	9	N	13			44
04	780	#	706	-0-	-74	-0-	696	2	10	9	N	9			53
05	745	R	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	10			63
06	752	R	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8			71
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7			78
08	744	#	698	-0-	-46	-0-	688	2	10	9	N	9			87

MEWBOURNE OIL COMPANY			WELL #:		562560	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7484 - 7545			
WELLS, FRANCIS			WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7484 - 7545			
03	1395	#	1328	-0-	-67	-0-	31	1	1288	2	N	8			48
04	1350	#	1259	-0-	-91	-0-	30	1	1216	2	N	12			60
05	1395	#	1074	-0-	-321	-0-	13	9	1039	2	N	7			67
06	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	27	1	1273	2	N	5			72
07	1395	#	1229	-0-	-166	-0-	8	9	1194	2	N	5			77
08	1333	#	121	-0-	-1212	-0-	29	1	118	2	N	-0-			77

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			WELL #:		841419	RRCID ->	084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583 - 7612			
FEE			WELL #:		111	RRCID ->	084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583 - 7612			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
FEE		WELL #:		2111	RRCID ->	149411	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7500 - 7520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807	
03	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	348	1	1476	3	N	88		263
04	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	339	1	1398	3	N	111	200 1	174
05	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	349	1	1476	3	N	78		252
06	1860 #	1675	-0-	-185	-0-	345	1	1263	3	N	61		313
07	1922 #	1792	-0-	-130	-0-	349	1	1404	3	N	35	191 1	157
08	1922 #	1681	-0-	-241	-0-	353	1	1261	3	N	61		218

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
MACIAS		WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060	
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-		-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		-0-
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		-0-
07	341 #	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-		-0-
08	341 #	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		34375 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
BURTON		WELL #:		1	RRCID ->	057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
BIG LAKE 103		WELL #:		1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151	
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	15	1	861	3	N	-0-		-0-
04	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-		-0-
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-		-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-		-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 190854		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	969	-0-	-891	-0-	969	2		N	-0-			13
04	1500 N	702	-0-	-798	-0-	702	2		N	-0-			13
05	1209 N	736	-0-	-473	-0-	736	2		N	-0-			13
06	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	2		N	-0-			13
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2		N	-0-			13
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	475	2		N	-0-			13
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581						WALKER					
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 149420		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852					
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			105
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			105
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			105
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			105
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			105
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			105
HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882					
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2		N	-0-			-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
06	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		N	-0-			-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			-0-
STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932					
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			92
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		N	-0-			92
05	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-			92
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		N	-0-			92
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-			92
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-			92
WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858					
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			23
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			23
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			23
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			23
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			23
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			23
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420						CHARLES "A"					
CHARLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834					
03	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
06	2520 X	2497	-0-	-23	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-			57
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690 2	3 9	N	3			60
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532 2	6 9	N	5			65
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 2	2 9	N	2			67
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	629 2	3 9	N	3			70
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	484 2	1 9	N	1			71

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			140
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			140
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	417 2	14 9	N	13			153
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	451 2	8 9	N	7			160
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-			160
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			160

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1802	-0-	252 B	-20854	1802 2		N	-0-			172
04	1740 N	1649	-0-	-91 B	-20854	1649 2		N	-0-			172
05	1922 N	2050	-0-	128 B	-20726	2050 2		N	-0-			172
06	1740 N	1947	-0-	207 B	-20519	1947 2		N	-0-			172
07	1705 N	1899	-0-	194 B	-20325	1899 2		N	-0-			172
08	2046 N	1989	-0-	-57 B	-20325	1989 2		N	-0-			172

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	295	1	469	2	N	7			162
04	750 N	673	-0-	-77	-0-	214	1	459	2	N	-0-			162
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	289	1	383	2	N	15			177
06	750 N	664	-0-	-86	-0-	285	1	376	2	N	3			180
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	295	1	400	2	N	8			188
08	682 N	608	-0-	-74	-0-	295	1	267	2	N	42			230

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	872	-0-	-148	-0-	30	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	31	1	918	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	31	1	880	2	N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

03	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	180	1	131	2	N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	186	1	113	2	N	-0-			-0-
08	372 N	262	-0-	-110	-0-	162	1	100	2	N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419						
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4596	- 4644		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	213	-0-	-283	-0-	31 1	182 2	N	-0-	-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	30 1	75 2	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31 1	73 2	N	-0-	-0-
06	210 N	89	-0-	-121	-0-	30 1	59 2	N	-0-	-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	31 1	66 2	N	-0-	-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 12031	PERF. 4650	- 4677		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4604	- 4620		
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	626 2		N	-0-	-0-
05	775 N	609	-0-	-166	-0-	609 2		N	-0-	-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2		N	-0-	-0-
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	531 2		N	-0-	-0-
08	620 N	389	-0-	-231	-0-	389 2		N	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4621	- 4648		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 12155	PERF. 4666	- 4672		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4626	- 4640		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
GILL		WELL #:		2022	RRCID ->	198057	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4550 - 4588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MATHERS		WELL #:		8014	RRCID ->	198162	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4300 - 6126	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-	
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-	
07	465 N	344	-0-	-121	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	-0-	354 2		N	-0-	-0-	

GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4610 - 4630	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 4640 - 4650	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	2	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 4400 - 4426
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GILL RANCH (GRANITE WASH)		34930 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
MATHERS UNIT		WELL #:		4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.11500 - 11545	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550												
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	31	1	4151	2	Y	-0-	57
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	30	1	4384	2	Y	17	74
						19	9					
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	31	1	4256	2	Y	13	87
						14	9					
06	4050 X	3374	-0-	-676	-0-	30	1	3334	2	Y	9	96
						10	9					
07	4588 X	3574	-0-	-1014	-0-	31	1	3528	2	Y	14	110
						15	9					
08	4588 X	3071	-0-	-1517	-0-	31	1	3029	2	Y	10	120
						11	9					

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532												
03	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21267	2	95	9	N	86	85
04	26970 X	18766	-0-	-8204	-0-	18659	2	107	9	N	97	182
05	27869 X	20452	-0-	-7417	-0-	20363	2	89	9	N	81	73
06	26970 X	18805	-0-	-8165	-0-	18686	2	119	9	N	108	181
07	22723 X	19772	-0-	-2951	-0-	19658	2	114	9	N	104	103
08	21359 X	18888	-0-	-2471	-0-	18759	2	129	9	N	117	220

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481												
03	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3491	2	12	9	N	11	37
04	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	3315	2	25	9	N	23	59
05	3689 X	3419	-0-	-270	-0-	3412	2	7	9	N	6	65
06	3570 X	3046	-0-	-524	-0-	3031	2	15	9	N	14	79
07	3689 X	2513	-0-	-1176	-0-	2499	2	14	9	N	13	92
08	3503 X	2176	-0-	-1327	-0-	2162	2	14	9	N	13	105

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462												
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077		PERF.11826 - 11853			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084		PERF.11810 - 11882							
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3417	2	13	9	Y	12				142
04	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3298	2	34	9	Y	31	1	8		172
05	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	3395	2	22	9	Y	20				192
06	3390 X	3324	-0-	-66	-0-	3314	2	10	9	Y	9	183	1		18
07	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3399	2	9	9	Y	8	1	8		25
08	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3259	2	15	9	Y	14				39

GILL		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11802 - 11812							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11146 - 11152			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265		PERF.11062 - 11072							
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-				59
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-				59
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-				59
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-				59
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-				59
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-				59

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10935 - 11114							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)			34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419							
MATHERS			WELL #: 3014-C	RRCID -> 137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WELLS			WELL #: 103	RRCID -> 165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)			35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419							
CAMPBELL RANCH 13			WELL #: 5013	RRCID -> 214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400	
03	14B2 EXT	2066	-0-	2066	16449	2066 2	N	-0-		23
04	18011 X	1562	-0-	-16449	-0-	1562 2	N	-0-		23
05	2325 X	1576	-0-	-749	-0-	1575 2	1 9	1	1 8	23
06	2010 N	1487	-0-	-523	-0-	1487 2	N	-0-		23
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		23
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-		N	NO RPT		23

MENDOTA RANCH 10C			WELL #: 8	RRCID -> 228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099							
DILLMAN			WELL #: 1401	RRCID -> 209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)			35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798							
SPARKS, ELMER E.			WELL #: 2	RRCID -> 116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	50	-0-	-601	-0-	50 3		N	-0-			15
04	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 3		N	-0-			15
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			15
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
 MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			68
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			68
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			68
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			68
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			68
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

03	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 3		N	-0-			38
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			38
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-			38
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			38
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			38
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 3	2 9	N	2			40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 URSCHER, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

03	3146 R	3211	-0-	65 B	-0-	3211 3		N	-0-			62
04	2528 R	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3		N	-0-			62
05	2457 R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3		N	-0-			62
06	2770 R	2770	-0-	-0- B	-0-	2770 3		N	-0-			62
*07	2599 R	2599	-0-	-0- B	-0-	2516 3	83 9	N	75			137
*08	2390 R	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3		N	-0-			137
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632
03	961 N	895	-0-	-66		-0-	15 1	880 3	N	-0-	57
04	891 N	891	-0-	-0-		-0-	891 3		N	-0-	57
05	884 N	884	-0-	-0-		-0-	884 3		N	-0-	57
06	948 N	948	-0-	-0-		-0-	948 3		N	-0-	57
07	968 N	968	-0-	-0-		-0-	968 3		N	-0-	57
08	899 N	750	-0-	-149		-0-	750 3		N	-0-	57

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HUMPHREYS 46				WELL #:	3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
*07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-			-0-
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)				36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
BURRELL				WELL #:	1	RRCID ->	102775	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	17364	PERF.16202 - 16242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

BURRELL, OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	111514	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15364 - 16112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
CIRCLE DOT R				WELL #:	103	RRCID ->	203140	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7582 - 7588
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			91
04	1620 N	1557	-0-	-63	-0-	1557	2	N	-0-			91
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			91
06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2	N	-0-			91
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			91
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			91

GREENE RANCH (ATOKA)				36741 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GREENE B				WELL #:	2	RRCID ->	246912	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6585 - 6649
03	8866	8386	-0-	-480	6335	77	1	8309	3	N	-0-	163
04	8580	8307	-0-	-273	6062	77	1	8230	3	N	-0-	163
05	8866	6533	-0-	-2333	3729	77	1	6456	3	N	-0-	163
06	8370 #	2780	-0-	-5590	-0-	77	1	2703	3	N	-0-	163
07	8494 #	812	-0-	-7682	-0-	77	1	735	3	N	-0-	163
08	8587 #	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-	163

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)				36741 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GREENE B				WELL #:	1	RRCID ->	249854	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 7508 - 7518
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1995 X	491	-0-	-1504	-0-	491 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	451	-0-	451	451	451 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	436	-0-	436	887	436 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	615	-0-	615	1502	615 2	Y	-0-		-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721		
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	520	-0-	-500	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	357	-0-	-666	-0-	357 2	N	-0-		-0-
08	682 N	258	-0-	-424	-0-	258 2	N	-0-		-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090		
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		153
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		153
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		153
06	1020 N	964	-0-	-56	-0-	964 2	N	-0-		153
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		153
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-		153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940		
03	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
04	3870 X	3656	-0-	-214	-0-	3656 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	3750 2	N	-0-		-0-
06	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	3615 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	3427	-0-	-417	-0-	3427 2	N	-0-		-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) G. & S. INC. ETLING		37230 333 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-				-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-

HARRIS, GLEN HARRIS		360000		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J-BREX COMPANY HARRIS		427513		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476					
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-

DOUBLE D		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438					
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
04	2370 X	2210	-0-	-160	-0-	2210	2			N	-0-				-0-
05	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
06	2280 N	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-				-0-
07	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	2100	2			N	-0-				-0-
08	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2120	2			N	-0-				-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC HIGGS		430581		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950					
03	2635 X	2223	-0-	-412	-0-	2223	2			N	-0-				90
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				90
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-				90
06	2160 N	1658	-0-	-502	-0-	1658	2			N	-0-				90
07	2449 N	1918	-0-	-531	-0-	1918	2			N	-0-				90
08	2232 N	1484	-0-	-748	-0-	1484	2			N	-0-				90

GRUVER, NW (MORROW, UP) J-BREX COMPANY COLDWATER		37230 666 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926					
03	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-				-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.// 37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2	N	-0-			-0-
06	780 N	718	-0-	-62	-0-	718	2	N	-0-			-0-
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2	N	-0-			-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MCCELLELLAN		WELL #: 1		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	31	2	22 9 N	20			110
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11 9 N	10			120
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	28	2	22 9 N	20			140
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	43	2	33 9 N	30			170
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4 9 N	4			174
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	21	2	3 9 N	3			177

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MCCELLELLAN		WELL #: 6012		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954			
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
06	780 N	80	-0-	-700	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07	806 N	80	-0-	-726	-0-	80	2	N	-0-			-0-
08	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	2	N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803							
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 207650		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
D.W.P. PRODUCTION		196927							
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881	
03	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2	N	-0-	-0-
04	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 2	N	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-	-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-	-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-	-0-
08	868 N	443	-0-	-425	-0-	443 2	N	-0-	-0-
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION		027200							
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SELL		WELL #:		2	RRCID ->	144651	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9455 - 9481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - P/A 08/02/18											

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC				197641							
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 L	RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13535 - 13846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
DALF ENERGY LLC				197641							
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 U	RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12414 - 12592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT		-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)				38745 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	088791	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8052 - 8067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	699 2	4 9	N	4		109
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	663 2	1 9	N	1		110
05	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574 2		N	-0-		110
06	690 N	682	-0-	-8 B	-0-	682 2		N	-0-		110
07	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 2		N	-0-		110
*08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-		110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
WAGGONER				1043							
WAGGONER		WELL #:		1043	RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8092 - 8112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	58 1	592 2	N	-0-		65
04	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	60 1	593 2	N	-0-		65
05	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	62 1	663 2	N	-0-		65
06	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	56 1	573 2	N	-0-		65
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	62 1	646 2	N	-0-		65
08	713 N	407	-0-	-306 B	-0-	44 1	363 2	N	-0-		65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
		03	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	34	1	255	2	N	-0-	27
		04	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	36	1	231	2	N	-0-	27
		05	217 N	163	-0-	-54	B	-0-	34	1	122	2	N	6	33
									7	9					
		06	270 N	94	-0-	-176	B	-0-	24	1	70	2	N	-0-	33
		07	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	58	1	448	2	N	15	48
									17	9					
		*08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	34	1	166	2	N	-0-	48
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

		03	217 N	200	-0-	-17		-0-	200	3		N	-0-	-0-
		04	210 N	193	-0-	-17		-0-	193	3		N	-0-	-0-
		05	217 N	184	-0-	-33		-0-	184	3		N	-0-	-0-
		06	211 N	211	-0-	-0-		-0-	211	3		N	-0-	-0-
		07	250 N	250	-0-	-0-		-0-	250	3		N	-0-	-0-
		*08	235 N	235	-0-	-0-		-0-	235	3		N	-0-	-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
 ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

		03	1062 N	1062	-0-	-0-		-0-	1062	2		N	-0-	-0-
		04	1020 N	1016	-0-	-4		-0-	1016	2		N	-0-	-0-
		05	1085 N	1025	-0-	-60		-0-	1025	2		N	-0-	-0-
		06	1020 N	901	-0-	-119		-0-	901	2		N	-0-	-0-
		07	1054 N	868	-0-	-186		-0-	868	2		N	-0-	-0-
		08	1023 N	886	-0-	-137		-0-	886	2		N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

		03	721 N	721	-0-	-0-		-0-	721	3		N	-0-	-0-
		04	649 N	649	-0-	-0-		-0-	649	3		N	-0-	-0-
		05	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	3		N	-0-	-0-
		06	435 N	435	-0-	-0-		-0-	435	3		N	-0-	-0-
		07	583 N	583	-0-	-0-		-0-	583	3		N	-0-	-0-
		*08	608 N	608	-0-	-0-		-0-	608	3		N	-0-	-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

		03	73 N	73	-0-	-0-		-0-	73	3		N	-0-	-0-
		04	90 N	90	-0-	-0-		-0-	90	3		N	-0-	-0-
		05	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	3		N	-0-	-0-
		06	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	3		N	-0-	-0-
		07	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-	-0-
		*08	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77	3		N	-0-	-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

		03	275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	3		N	-0-	-0-
		04	251 N	251	-0-	-0-		-0-	251	3		N	-0-	-0-
		05	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	3		N	-0-	-0-
		06	179 N	179	-0-	-0-		-0-	179	3		N	-0-	-0-
		07	248 N	248	-0-	-0-		-0-	248	3		N	-0-	-0-
		*08	241 N	241	-0-	-0-		-0-	241	3		N	-0-	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
 FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	5		N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	5		N	-0-			-0-
05	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	5		N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	5		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	5		N	-0-			-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	5		N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	5		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	5		N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	5		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	5		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	5		N	-0-			-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	5		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HARMON, C. E. OIL, INC.		357436										
SCHOTT		WELL #: 1		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 2932 - 3063		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
04	930 N	1397	-0-	467 B	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1311	-0-	-129 B	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1250	-0-	-207 B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1200	-0-	-133 B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 122600		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2964 - 3038		
03	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
04	360 N	248	-0-	-112 B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*08	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD-		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054		
03	2170 N	2140	-0-	-30 B	-15818	2140 2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2031	-0-	-129 B	-0-	2031 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2005	-0-	-165 B	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1899	-0-	-171 B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1985	-0-	-123 B	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1938	-0-	-77 B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143		
03	2201 N	2102	-0-	-99 B	-18520	2102 2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1972	-0-	-158 B	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1930	-0-	-209 B	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1837	-0-	-203 B	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1891	-0-	-155 B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1878	-0-	-44 B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146		
03	2914 N	1174	-0-	-1740 B	-49339	1174 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	783	-0-	-327 B	-0-	783 2		N	-0-			-0-
05	2945	3155	-0-	210 B	210	3155 2		N	-0-			-0-
06	2850	2661	-0-	-189 B	21	2661 2		N	-0-			-0-
07	2945	2216	-0-	-729 B	-708	2216 2		N	-0-			-0-
08	2945	1600	-0-	-1345 B	-2053	1600 2		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB	
PETRO HALEY				660062								
ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3030 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)				38797 075	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1974 - 2237

03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ANDREWS, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	250635	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 3786 - 3815

03	0	W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0	W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0	W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0	W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0	W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0	W		-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD	
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
COLLARD				WELL #:	3752 U	RRCID ->	114637	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6041 - 6255

*03	987	N	987	-0-	-0-		-0-	987 2	N	-0-		212
*04	1103	N	1103	-0-	-0-		-0-	1061 2	N	38		250
*05	1132	N	1132	-0-	-0-		-0-	1029 2	N	94		344
*06	447	N	447	-0-	-0-		-0-	447 2	N	-0-		344
*07	984	N	984	-0-	-0-		-0-	984 2	N	-0-		344
*08	1778	N	1778	-0-	-0-		-0-	1735 2	N	39	176 1	82

XTO ENERGY INC.				945936								
OIL DEV. CO. OF TEX.				WELL #:	6 U	RRCID ->	112374	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6143 - 6360

03	SWR	10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
04	SWR	10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
05	SWR	10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
06	SWR	10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
07	SWR	10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-
08	SWR	10		-0-	-0-		-0-	32223	N	-0-		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)				38797 186	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HART, H. B.				WELL #:	1LT	RRCID ->	040981	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4790 - 4878

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
VANDERBURG B		WELL #:		1	RRCID -> 159589	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4884	- 4889		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2018 - PLUGGED 04/02/18											

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436				CNTY: HANSFORD		
COLLINS, TOM O.		WELL #:		1	RRCID -> 141764	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4802	- 4804	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
04	510 N	529	-0-	19	-0-	529 2	N	-0-		-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2	N	-0-		-0-
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	440 2	N	-0-		-0-
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 2	N	-0-		-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200						
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID -> 207649	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 6464	- 6516	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716						
PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 022125	COMPL. DATE 11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6118	- 6129	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				CNTY: HANSFORD		
CARMODY		WELL #:		2 U	RRCID -> 022123	COMPL. DATE 08/26/1959	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 6488	- 6500	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:	1	L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES ENERGY, LLC				441132			CNTY: HANSFORD					
COBLE				2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420			CNTY: HANSFORD					
JOHNNY				1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A
03	5270 #	5029	-0-	-241	-0-	202 1	4788 2	N	35			272
04	5100 #	4552	-0-	-548	-0-	202 1	4318 2	N	29	185 1		116
05	5239 #	3741	-0-	-1498	-0-	202 1	3518 2	N	19			135
06	4860 #	4174	-0-	-686	-0-	202 1	3968 2	N	4			139
07	5022 #	4061	-0-	-961	-0-	202 1	3859 2	N	-0-			139
08	5022 #	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			139

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
TAYLOR				6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7717 - 7945
03	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
*07	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707 3		N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7803 - 7838
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #:	5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7718 - 7912
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
COLLARD		WELL #:		7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7796 - 7924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
COFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7246 - 7916			
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
06	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	837 N	469	-0-	-368	-0-	469	3			N	-0-			-0-
08	806 N	265	-0-	-541	-0-	265	3			N	-0-			-0-
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
ABELL "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8160 - 8169			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				7 6	N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7119 - 7134			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SABRE OPERATING, INC.				742261											
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612				
03	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-				23
04	1680 N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2			N	-0-				23
05	1674 N	1105	-0-	-569	-0-	1105	2			N	-0-				23
06	1440 N	905	-0-	-535	-0-	905	2			N	-0-				23
07	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	-0-				23
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				23
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
MADDOX 39		WELL #:		2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8162 - 8182				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUZZARD		WELL #:		3	RRCID ->	208961	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8176 - 8224				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005										TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8164 - 8194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8311 - 10223
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428
03	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2	N	-0-			13
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2	N	-0-			13
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2	N	-0-			13
06	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2	N	-0-			13
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2	N	-0-			13
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2	N	-0-			13

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 - 7800
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001										TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268 - 8294
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8295 - 8471
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					74
04	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					74
05	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					74
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	2			N	-0-					74
*07	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					74
08	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1352	2			N	-0-					74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALF ENERGY LLC 197641
 HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG, E. E., UNIT		//CONT.// //CONT.//	38797 434 220865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. VANDERBURG, E. E., UNIT		//CONT.// //CONT.//	38797 434 220865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5988 - 6003
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-			-0-
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3	N	-0-			-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	686 3	N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-			-0-
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3	N	-0-			-0-

MEREK RESOURCES, INC. PEARSON			560930								
		WELL #:	6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5927 - 5942
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT			684575								
		WELL #:	1 U	RRCID ->	022115	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5960 - 5974
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HUTCHISON, GEORGIANNE			825420								
		WELL #:	1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6002 - 6026
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 2	N	-0-			-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOLT, ROBERT			879035								
		WELL #:	2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	5994 - 6010
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-			-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-			-0-
05	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2	N	-0-			-0-
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 2	N	-0-			-0-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2	N	-0-			-0-
08	930 N	884	-0-	-46	-0-	884 2	N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU			932471								
		WELL #:	1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5961 - 5977
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			43
04	390 X	346	-0-	-44	-0-	346 3	N	-0-			43
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			43
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-			43
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3	N	-0-			43
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-			43

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
JACKSON-WROTEN				WELL #: 1	RRCID -> 022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5973 - 5983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		997 N	997	-0-	-0-	994 2	3 9	N	3		93
04		929 N	929	-0-	-0-	926 2	3 9	N	3		96
05		961 N	939	-0-	-22	939 2		N	-0-		96
06		960 N	895	-0-	-65	895 2		N	-0-		96
07		961 N	955	-0-	-6	955 2		N	-0-		96
08		930 N	796	-0-	-134	796 2		N	-0-		96

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7309 - 7347
03		4309	3553	-0-	-756	3553 2		N	-0-		190
04		4170	1080	-0-	-3090	1080 2		N	-0-		190
05		4309	915	-0-	-3394	817 2	98 9	N	89	189 1	90
06		4140 #	-0-	-0-	-4140			N	-0-		90
07		3689 #	1629	-0-	-2060	1629 2		N	-0-		90
08		3565 #	170	-0-	-3395	170 2		N	-0-		90

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200							
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7498 - 7520
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7786 - 7812
03		1333 N	1137	-0-	-196	1137 2		N	-0-		90
04		1170 N	1079	-0-	-91	1079 2		N	-0-		90
05		1147 N	1115	-0-	-32	1115 2		N	-0-		90
06		1110 N	1064	-0-	-46	1064 2		N	-0-		90
07		1116 N	1088	-0-	-28	1088 2		N	-0-		90
08		1116 N	1077	-0-	-39	1077 2		N	-0-		90

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7770 - 7782
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 4	RRCID -> 178358	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7767 - 7780
03		1116 N	1053	-0-	-63	1053 2		N	-0-		42
04		878 N	878	-0-	-0-	878 2		N	-0-		42
05		978 N	978	-0-	-0-	978 2		N	-0-		42
06		1020 N	855	-0-	-165	855 2		N	-0-		42
07		941 N	941	-0-	-0-	941 2		N	-0-		42
08		992 N	765	-0-	-227	765 2		N	-0-		42

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890															
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A															
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	2	N	-0-			27
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			27
05		496 N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-			27
06		450 N	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-			27
*07		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-			27
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614															
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			94
04		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1248	3	50	9	N	45			139
05		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1121	3	18	9	N	16			155
06		1440 N	925	-0-	-515	-0-	925	3			N	-0-	5	5	150
07		1333 N	690	-0-	-643	-0-	690	3			N	-0-			150
08		1147 N	571	-0-	-576	-0-	527	3	44	4	N	-0-			150

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A															
03		1054 N	695	-0-	-359	-0-	13	1	577	2	N	-0-			70
							105	4							
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	34	5	36
05		837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-			36
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			36
*07		1178 N	981	-0-	-197	-0-	956	2	25	9	N	23			59
08		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-			59

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706															
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	14	1	50	3	N	-0-			22
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-			22
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			22
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			22
*07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			22
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHews UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1240 N	774	-0-	-466	-0-	13	1	761	2	N	-0-		-0-
04		720 N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-		-0-
05		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-		-0-
06		750 N	563	-0-	-187	-0-	563	2			N	-0-		-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		-0-
*08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		15
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665														
03		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	3	57	4	N	-0-		28
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-		28
05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-		28
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-		28
*07		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-		28
*08		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-		28

MATHews, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479														
03		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-		52
04		870 N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-		52
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	844	3	30	9	N	27		79
06		810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-		79
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-		79
08		868 N	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-		79

MATHews, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712														
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		18
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		18
05		558 N	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-		18
06		360 N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-		18
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-		18
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-		18

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	13	1	1493	2	N	2					167
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					167
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1585	2	36	9	N	33					200
*07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1380	2	1	9	N	1	168	1	13	5	20
08	1581 N	1186	-0-	-395	-0-	1171	2	15	4	N	-0-					20

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

03	DLQ G-10	5123	-0-	5123	14653	14	1	5109	3	N	-0-					70
04	DLQ G-10	4841	-0-	4841	19494	4802	3	39	9	N	35					105
05	24348 X	4854	-0-	-19494	-0-	4854	3			N	-0-					105
06	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	4723	3			N	-0-					105
07	5239 X	5003	-0-	-236	-0-	4968	3	35	9	N	32					137
08	5115 X	4900	-0-	-215	-0-	4900	3			N	-0-					137

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	-0-	12	1	1023	2	N	-0-		53
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-		53
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	30	9	N	27		80
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-		80
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-		80
08		1333 N	673	-0-	-660	-0-	-0-	673	2			N	-0-		80

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556															
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-		40
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	-0-	319	2			N	-0-		40
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	2			N	-0-		40
06	420	N	137	-0-	-283	-0-	-0-	137	2			N	-0-		40
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		40
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162															
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-		-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	-0-	310	3			N	-0-		-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	-0-	304	3			N	-0-		-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	14	1	2795	3	N	-0-			19
04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-			19
05		2232 N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3			N	-0-			19
06		2160 N	1319	-0-	-841	-0-	1319	3			N	-0-			19
07		2232 N	1593	-0-	-639	-0-	1593	3			N	-0-			19
*08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			19

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832															
03		372 N	274	-0-	-98	-0-	13	1	259	3	N	2			52
							2	9							
04		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-			52
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			52
06		270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-			52
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			52
*08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			52

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178															
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1773	2	N	-0-			95
04		1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			N	-0-			95
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			95
06		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-			95
07		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-			95
08		1798 N	1708	-0-	-90	-0-	1708	2			N	-0-			95

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798											
BRAINARD ESF 5			WELL #: 1		RRCID -> 167859			COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

WILSON, RUTH			WELL #: 3019		RRCID -> 170690			COMPL. DATE 07/20/1998			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687			
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	14	1	5724	3	N	43			61
						47	9							
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3680	3	19	9	N	17			78
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4660	3	48	9	N	44			122
06	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656	3			N	-0-			122
07	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	2597	3			N	-0-			122
08	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	2103	3	1	9	N	1			123

COURSON -D- 172			WELL #: 1		RRCID -> 171137			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686			
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	14	1	1181	2	N	13			125
						14	9							
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-			125
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-			125
06	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			N	-0-			125
07	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-			125
08	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			N	-0-			125

FARMS, C. M.			WELL #: 4		RRCID -> 171223			COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-			102
04	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	1772	3	24	9	N	22			124
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-			124
06	2310 N	1939	-0-	-371	-0-	1939	3			N	-0-			124
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2149	3	7	9	N	6			130
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			130

RODGERS, BRISCOE			WELL #: 1020		RRCID -> 171266			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
03	DLQ G-10	3252	-0-	3252	8755	14	1	3152	3	N	78			130
						86	9							
04	DLQ G-10	2783	-0-	2783	11538	2783	3			N	-0-			130
05	14859 X	3321	-0-	-11538	-0-	3083	3	238	9	N	216	154	1	192
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			192
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-			192
*08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-			192

COURSON -B-			WELL #: 1461		RRCID -> 171819			COMPL. DATE 11/23/1998			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BUZZARD-ETTER										WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-			-0-			
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	3	N	-0-			-0-			
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322	3	N	-0-			-0-			
06		1350 N	1283	-0-	-67	-0-		1283	3	N	-0-			-0-			
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	3	N	-0-			-0-			
08		1333 N	1304	-0-	-29	-0-		1304	3	N	-0-			-0-			

MALLETT, R.C.										WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100	
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			65			
04		780 N	531	-0-	-249	-0-		531	3	N	-0-			65			
05		713 N	490	-0-	-223	-0-		490	3	N	-0-			65			
06		720 N	394	-0-	-326	-0-		394	3	N	-0-			65			
07		558 N	522	-0-	-36	-0-		522	3	N	-0-			65			
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-		768	3	N	-0-	74	4	65			

MATHEWS 2										WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444	
03		806 N	752	-0-	-54	-0-		13	1	N	-0-			50			
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2	N	-0-			50			
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2	N	-0-			50			
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2	N	-0-			50			
07		806 N	798	-0-	-8	-0-		798	2	N	-0-			50			
08		837 N	770	-0-	-67	-0-		770	2	N	-0-			50			

LYON GAS UNIT										WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32			
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32			

NUSBAUM UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MALLETT										WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152	
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			129			
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			129			
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			129			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129			

LONG										WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*10	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*11	2010 N	1848	-0-	-162	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*01	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*02	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*04	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*06	1980 N	1815	-0-	-165	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*08	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772								
03	DLQ G-10	4435	-0-	4435	-0-	12843	11	1	4424	2	N	-0-				177
04	DLQ G-10	4333	-0-	4333	-0-	17176	4226	2	107	9	N	97	148	1		126
05	21353 X	4177	-0-	-17176	-0-		4177	2			N	-0-				126
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		3997	2			N	-0-				126
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		4430	2	80	9	N	73	163	1		36
*08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-		4190	2	8	9	N	7				43

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	5			87

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588								
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798								
MATHews 2										WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23										WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726		
03	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27										WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT 93										WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749		
*09	720	N	489	-0-	-231	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*10	744	N	398	-0-	-346	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	660	N	387	-0-	-273	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	11349	3826	3	114	4	N	-0-			18
04	DLQ	G-10	3749	-0-	3749	15098	3638	3	111	4	N	-0-			18
05		18430 X	3332	-0-	-15098	-0-	3216	3	114	4	N	2			20
06		3840 X	3546	-0-	-294	-0-	3435	3	111	4	N	-0-			20
*07		3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3832	3	114	4	N	-0-			20
08		3937 X	3935	-0-	-2	-0-	3821	3	114	4	N	-0-	20	5	-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206															
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	92
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738															
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
05	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
06	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
*07	1891	X	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
08	1829	X	1254	-0-	-575	-0-	1254	3			N	-0-			-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465															
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					147
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					147
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672								
03		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3		N	-0-					15
04		1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3		N	-0-					15
05		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3		N	-0-					15
06		1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3		N	-0-					15
*07		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3		N	-0-					15
08		1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3		N	-0-					15

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460								
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-					-0-
04		2100 N	2221	-0-	121	-0-	2221	3		N	-0-					-0-
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-					-0-
06		2340 N	1940	-0-	-400	-0-	1940	3		N	-0-					-0-
*07		2294 N	1360	-0-	-934	-0-	1360	3		N	-0-					-0-
08		2325 N	1765	-0-	-560	-0-	1765	3		N	-0-					-0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC		076762		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644								
CATHERINE		WELL #: 1097														
03		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	2	1 9	N	1					160
04		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-					160
05		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8 9	N	7					167
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2443	2	19 9	N	17	170 1				14
*07		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2531	2	2 9	N	2					16
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT					16

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 028393		COMPL. DATE 10/16/1961		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435								
CONVERSE		WELL #: 1 T														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606								
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	280 1	941 2	N	-0-							122
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	250 1	929 2	N	-0-							122
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	280 1	871 2	N	-0-	96	1					26
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-							26
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-							26
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-							26

SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520								
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-							11
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 3		N	-0-							11
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-							11
06	990 N	838	-0-	-152	-0-	838 3		N	-0-							11
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-							11
08	961 N	724	-0-	-237	-0-	724 3		N	-0-							11

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516								
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-							59
04	720 N	540	-0-	-180	-0-	540 3		N	-0-							59
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-							59
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-							59
07	558 N	222	-0-	-336	-0-	222 3		N	-0-							59
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-							59

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202								
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//	38797 558 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7769 - 7807		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			171
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	504 3	2 9	N	2			173
05		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-			173
06		480 N	257	-0-	-223	-0-	257 3		N	-0-			173
07		527 N	221	-0-	-306	-0-	221 3		N	-0-			173
08		496 N	250	-0-	-246	-0-	247 3	3 9	N	3			176

LEE B		WELL #:	1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8014 - 8065		
03		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442 3		N	-0-			79
04		1440 N	1345	-0-	-95	-0-	1345 3		N	-0-			79
05		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358 3		N	-0-			79
06		1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 3		N	-0-			79
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			79
08		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186 3		N	-0-			79

OLOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7736 - 7821		
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
05		620 N	457	-0-	-163	-0-	457 3		N	-0-			-0-
06		570 N	429	-0-	-141	-0-	429 3		N	-0-			-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-

OLOUGHLIN C		WELL #:	1	RRCID ->	028430	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7875 - 7913		
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
08		527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #:	2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7740 - 7766		
03		1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321 3		N	-0-			67
04		1710 N	1380	-0-	-330	-0-	1380 3		N	-0-			67
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1874 3	74 9	N	67			134
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			134
07		1426 N	900	-0-	-526	-0-	900 3		N	-0-			134
*08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1995 3	6 9	N	5			139

O'LOUGHLIN C		WELL #:	2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7900 - 7930		
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			110
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			110
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			110
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			110
07		1054 N	821	-0-	-233	-0-	821 3		N	-0-			110
08		961 N	499	-0-	-462	-0-	499 3		N	-0-			110

SANDERS C		WELL #:	2	RRCID ->	192924	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7516 - 7536		
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			153
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			153
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			153
06		510 N	345	-0-	-165	-0-	345 3		N	-0-			153
07		372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3		N	-0-			153
*08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			153

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS -A-		173783		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7619 - 7820				
03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					4
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					4
05	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					4
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			N	-0-					4
07	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					4
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					4

ABELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 088672		COMPL. DATE 02/08/1980		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7830 - 8108						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 8068						
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	N	2					120
04	2700 X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					120
05	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2498	2			N	-0-					120
06	2820 X	2743	-0-	-77	-0-	2743	2			N	-0-					120
07	2914 X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					120
08	2852 X	2044	-0-	-808	-0-	2044	2			N	-0-					120

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC BROCK C		190317		WELL #: 1		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7618 - 7639				
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	N	-0-					3
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	N	-0-					3
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	3	1	1464	2	N	-0-					3
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	4	1	1811	2	N	-0-					3
07	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	3	1	1649	2	N	-0-					3
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	2	N	-0-					3

O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7475 - 7481						
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	2	N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	N	-0-					-0-
08	434 N	351	-0-	-83	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.					196940								
HODGES			WELL #:		1	RRCID ->	032319	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7648 - 7698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	487	1	2384	2	N	-0-		163
04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	614	1	2264	2	N	-0-		163
05	3100 N	3454	-0-	354	354	1158	1	2296	2	N	-0-		163
06	2662 N	2308	-0-	-354	-0-	2308	2			N	-0-		163
*07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	566	1	2207	2	N	-0-		163
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		163

MATHEWS			WELL #:		2	RRCID ->	034291	COMPL. DATE	09/17/1964	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8380 - 8513	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		-0-
05	651 N	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-		-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-		-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHEWS, VIRGIL			WELL #:		1	RRCID ->	034727	COMPL. DATE	05/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8352 - 8480	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		20
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		20
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-		20
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		20
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

BRAINARD			WELL #:		3	RRCID ->	038597	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8329 - 8408	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		52
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		52
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-		52
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		52
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

DIAMOND S ENERGY COMPANY			WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041	
DANIELS, S. P. GU					217005								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KAUFFMAN			WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		64

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
LONG		WELL #:		5	RRCID ->	203361	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282	
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			43
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			43
05	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2	N	-0-			43
06	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1368	2	N	-0-			43
07	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2	N	-0-			43
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			43

REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376	
03	2356 N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2	N	-0-			42
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-			42
05	2294 N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2	N	-0-			42
06	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	1963	2	N	1	9		43
07	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	2036	2	N	-0-			43
*08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	2	9		45

KIRK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028443	COMPL. DATE	05/27/1960	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8226 - 8238	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

BLODGETT A		WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808	
03	2232 N	1890	-0-	-342	-0-	1890	2	N	-0-			60
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			60
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-			60
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			60
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-			60
08	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614	2	N	-0-			60

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701							
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2077 N	343	-0-	-1734	-0-		-0-		217
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-	343 2	-0-		217
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-		26	183 1	60
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		60

H & L OPERATING CO., LLC		339787							
CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091	
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	140 1	1638 2	N	134
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	140 1	1520 2	N	302
						185 9			
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	140 1	1571 2	N	436
						147 9			
06	1710 N	1422	-0-	-288	-0-	140 1	1273 2	N	84
						9 9			
07	1922 N	345	-0-	-1577	-0-	140 1	205 2	N	84
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	140 1	1926 2	N	84

PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920	
03	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	10 1	1063 2	N	126
04	1020 N	914	-0-	-106	-0-	10 1	904 2	N	126
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	10 1	917 2	N	126
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	10 1	991 2	N	126
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	10 1	1096 2	N	126
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	10 1	1061 2	N	126

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856	
03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	10 1	1533 2	N	20
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	10 1	1546 2	N	20
05	1581 N	1010	-0-	-571	-0-	10 1	1000 2	N	20
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	10 1	1711 2	N	20
07	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	10 1	1406 2	N	20
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	10 1	1067 2	N	20

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581							
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738	
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	83
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	83
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	83
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 2		N	83
07	1209 N	950	-0-	-259	-0-	950 2		N	83
08	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 2		N	83

JTL OPERATING CO., INC		448052							
HART		WELL #: 1		RRCID -> 044974		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101	
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2		N	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
 MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			27
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-			27
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			27
06	960 N	467	-0-	-493	-0-	467 3		N	-0-			27
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			27
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			27

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			141
04	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440 2		N	-0-			141
05	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1351 2	32 9	N	29			170
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522 2	8 9	N	7			177
*07	3100 N	3239	-0-	139	139	3233 2	6 9	N	5			182
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			182

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			102
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			102
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			102
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			102
*07	3100 N	3695	-0-	595	595	3695 2		N	-0-			102
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	409			N	NO RPT			102

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			93
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-			93
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			93
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			93
*07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			93
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			93

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			108
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			108
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			108
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			108
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			108
08	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			108

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	126
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	126
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	126
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	126
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	126
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	126

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735		
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	303
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	303
05	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2	N	-0-	303
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2	N	-0-	303
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-	303
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	303

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	216
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-	216
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	216
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	216
07	1209 N	902	-0-	-307	-0-	902	2	N	-0-	216
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	216

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652		
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	74
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-	74
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	N	-0-	74
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	74
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	74
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	74

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792							
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868	
*03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-	-0-
*04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-	-0-
*05	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	2301 2	N	-0-	-0-
*06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-	-0-
*07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-	-0-
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-	-0-

BIRDWELL		WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 2	N	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	N	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30 1	242 2	N	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31 1	248 2	N	-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780	
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	70 1	533 2	N	-0-
04	930 N	682	-0-	-248	-0-	73 1	609 2	N	-0-
05	899 N	737	-0-	-162	-0-	79 1	658 2	N	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	79 1	650 2	N	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	81 1	677 2	N	1
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	1 9	610 2	N	28
						83 1			28

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:	2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		1129 N	1129	-0-	-0-	105 1	1024 2	N	-0-		27
04		1140 N	1110	-0-	-30	101 1	1009 2	N	-0-		27
05		1209 N	1078	-0-	-131	102 1	976 2	N	-0-		27
06		1080 N	1045	-0-	-35	102 1	943 2	N	-0-		27
07		1147 N	1080	-0-	-67	104 1	975 2	N	1		28
08		1085 N	977	-0-	-108	105 1	872 2	N	-0-		28

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:	4	RRCID ->	181083	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 - 7610
03		1085 N	957	-0-	-128	30 1	927 2	N	-0-		38
04		1110 N	959	-0-	-151	30 1	929 2	N	-0-		38
05		930 N	859	-0-	-71	31 1	828 2	N	-0-		38
06		930 N	753	-0-	-177	30 1	723 2	N	-0-		38
07		992 N	851	-0-	-141	31 1	820 2	N	-0-		38
*08		990 N	990	-0-	-0-	31 1	959 2	N	-0-		38

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:	3	RRCID ->	186204	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7778 - 7798
03		1828 N	1828	-0-	-0-	152 1	1676 2	N	-0-		54
04		1775 N	1775	-0-	-0-	143 1	1632 2	N	-0-		54
05		1984 N	1769	-0-	-215	144 1	1625 2	N	-0-		54
06		1770 N	1684	-0-	-86	147 1	1537 2	N	-0-		54
07		1829 N	1796	-0-	-33	153 1	1642 2	N	1		55
08		1767 N	1587	-0-	-180	153 1	1434 2	N	-0-		55

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:	2	RRCID ->	189717	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7839 - 7868
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #:	1	RRCID ->	191960	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7349 - 7596
03		1731 N	1731	-0-	-0-	29 1	1684 2	N	16		163
04		1470 N	1461	-0-	-9	18 9	1432 2	N	-0-		163
05		1400 N	1400	-0-	-0-	29 1	1369 2	N	2		165
06		1680 N	1218	-0-	-462	2 9	1188 2	N	-0-		165
07		1519 N	1125	-0-	-394	30 1	1095 2	N	-0-		165
08		1395 N	1110	-0-	-285	31 1	1079 2	N	-0-		165

SCHIFF "6"		WELL #:	2	RRCID ->	192276	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7896 - 7920
03		622 N	622	-0-	-0-	71 1	550 2	N	1		77
04		607 N	607	-0-	-0-	1 9	539 2	N	-0-		77
05		689 N	689	-0-	-0-	68 1	612 2	N	2		79
06		600 N	541	-0-	-59	75 1	474 2	N	1		80
07		620 N	571	-0-	-49	2 9	503 2	N	-0-		80
08		682 N	507	-0-	-175	68 1	439 2	N	-0-		80

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583		
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	28 1	2588 2	N	6	143
04	2490 N	2440	-0-	-50	-0-	30 1	2406 2	N	4	147
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	31 1	2434 2	N	3	150
06	2490 N	2247	-0-	-243	-0-	30 1	2211 2	N	5	155
07	2511 N	2264	-0-	-247	-0-	31 1	2233 2	N	-0-	155
08	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	30 1	2232 2	N	-0-	155

BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568		
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	31 1	1819 2	N	10	77
04	2190 N	1813	-0-	-377	-0-	30 1	1769 2	N	13	90
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	31 1	1996 2	N	12	102
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	29 1	2063 2	N	10	112
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	31 1	2270 2	N	10	122
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2276 2	N	8	130

COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773		
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31 1	747 2	N	2	162
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	27 1	625 2	N	-0-	162
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	26 1	688 2	N	3	165
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	30 1	663 2	N	2	167
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	665 2	N	-0-	167
08	713 N	650	-0-	-63	-0-	31 1	619 2	N	-0-	167

ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516		
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	809 2	N	2	160
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	28 1	503 2	N	2	162
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29 1	571 2	N	-0-	162
06	810 N	480	-0-	-330	-0-	29 1	448 2	N	3	165
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	N	-0-	165
08	589 N	426	-0-	-163	-0-	30 1	396 2	N	-0-	165

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464				
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	7		32
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	8 9	30 1	N	594 2	8	40
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	N	611 2	8	48
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	9 9	30 1	N	644 2	5	53
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6 9	31 1	N	729 2	5	58
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6 9	31 1	N	934 2	7	65
							8 9					

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505				
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19 1	549 2	N	4		57
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	4 9	20 1	N	530 2	3	60
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3 9	19 1	N	536 2	3	63
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	3 9	24 1	N	496 2	2	65
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	2 9	19 1	N	533 2	2	67
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	2 9	19 1	N	524 2	1	68
							1 9					

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422				
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30 1	1506 2	N	9	189 1	17
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	10 9	30 1	N	1482 2	6	23
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	7 9	27 1	N	1472 2	9	32
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	10 9	27 1	N	1470 2	5	37
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6 9	31 1	N	1565 2	8	45
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	9 9	24 1	N	1489 2	7	52
							8 9					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8394 - 8446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	3			83
						3	9							
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	29	1	1071	2	N	5			88
						6	9							
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	7			95
						8	9							
06	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	30	1	1043	2	N	2			97
						2	9							
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	31	1	1110	2	N	1			98
						1	9							
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	31	1	1071	2	N	5			103
						6	9							

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8385 - 8416				
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	26	1	1263	2	N	3			80
						3	9							
04	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	30	1	1508	2	N	3			83
						3	9							
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1540	2	N	5			88
						6	9							
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	29	1	1506	2	N	5			93
						6	9							
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1641	2	N	7			100
						8	9							
08	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	31	1	1519	2	N	5			105
						6	9							

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8164 - 8201				
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	-0-			78
04	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	30	1	1613	2	N	-0-			78
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	31	1	1671	2	N	-0-			78
06	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	30	1	1607	2	N	-0-			78
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	31	1	1657	2	N	-0-			78
08	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	31	1	1659	2	N	-0-			78

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7906 - 7950				
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	22	1	853	2	N	4			112
						4	9							
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	22	1	843	2	N	-0-			112
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	2	N	6			118
						7	9							
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1243	2	N	-0-			118
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	29	1	1378	2	N	-0-			118
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	28	1	1410	2	N	-0-			118

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8430 - 8500				
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2066	2	N	8			38
						9	9							
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	30	1	2140	2	N	14			52
						15	9							
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	5			57
						6	9							
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	2030	2	N	5			62
						6	9							
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	31	1	2230	2	N	5			67
						6	9							
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	26	1	2142	2	N	8			75
						9	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BIRDWELL "22"		WELL #:		111	RRCID ->	239443	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8230 - 8240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD "184"		WELL #:		1	RRCID ->	239827	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8414 - 8554			
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	31	1	1753	2	N	4	189	1	18
							4	9							
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	30	1	1895	2	N	5			23
							6	9							
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	12			35
							13	9							
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	29	1	1905	2	N	8			43
							9	9							
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	31	1	1818	2	N	12			55
							13	9							
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	31	1	1942	2	N	7			62
							8	9							

COURSON "B"		WELL #:		1631	RRCID ->	241698	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8595 - 8620			
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	2	N	4			132
							4	9							
04	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	29	1	1084	2	N	6	3	8	135
							7	9							
05	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	29	1	978	2	N	3			138
							3	9							
06	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	28	1	1042	2	N	-0-			138
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	N	-0-			138
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	-0-			138

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	241712	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8546 - 8590			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON "B9"		WELL #:		1641	RRCID ->	244276	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8748 - 8798			
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1330	2	N	7			62
							8	9							
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	1			63
							1	9							
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	N	7			70
							8	9							
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	28	1	1359	2	N	3			73
							3	9							
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	30	1	1337	2	N	-0-			73
08	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	27	1	1125	2	N	2			75
							2	9							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEMBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	254562	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8037 - 8050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

O. H. M. OPERATING				617053							
KIFF WHITE		WELL #:		6	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7654 - 7660
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-	-0-

PALEO, INC.				635116							
HUTCHISON		WELL #:		1	RRCID ->	119356	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7694 - 7791
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-	15
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	15
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	15
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	15
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	15
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	15

PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843
03		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-
05		558 N	271	-0-	-287	-0-	271	3	N	-0-	-0-
06		510 N	288	-0-	-222	-0-	288	3	N	-0-	-0-
07		527 N	341	-0-	-186	-0-	341	3	N	-0-	-0-
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
ODC FEE 92		WELL #:		1092	RRCID ->	028397	COMPL. DATE	02/08/1959	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 7358 - 7604
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555							
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7789
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SABRE OPERATING, INC.				742261										
LACKEY				WELL #:	3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7004 - 7014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ARCHER TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7634 - 7852		
03	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	-0-	93	1	2354	2	N	-0-		27
04	2520 X	2269	-0-	-251	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-		27
05	2604 X	2049	-0-	-555	-0-	-0-	93	1	1956	2	N	-0-		27
06	2520 X	1967	-0-	-553	-0-	-0-	62	1	1905	2	N	-0-		27
07	2604 X	2222	-0-	-382	-0-	-0-	93	1	2129	2	N	-0-		27
08	2449 X	1961	-0-	-488	-0-	-0-	62	1	1899	2	N	-0-		27

LACKEY GU				WELL #:	1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7660		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LACKEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7660 - 7666		
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	-0-	31	1	1167	2	N	-0-		-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	-0-		-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-		-0-

SCS NEWTON OIL LLC				760234										
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		3
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		3
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		3
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	1			N	-0-		3

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580										
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8064 - 8078		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-		17
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-		17
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-		17
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-		17
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-		17
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-		17

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
 BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	1 1	343 2	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1 1	549 2	N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	1 1	546 2	N	-0-			-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	1 1	604 2	N	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	1 1	592 2	N	-0-			-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 1	635 2	N	-0-			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

03	465 N	430	-0-	-35	-0-	1 1	429 2	N	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	1 1	375 2	N	-0-			-0-
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	1 1	372 2	N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	1 1	411 2	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 1	403 2	N	-0-			-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1 1	433 2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1 1	405 2	N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 1	448 2	N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1 1	396 2	N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	1 1	378 2	N	-0-			-0-
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	1 1	405 2	N	-0-			-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	1 1	382 2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

03	589 N	361	-0-	-228	-0-	1 1	360 2	N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 1	397 2	N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 1	351 2	N	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	1 1	336 2	N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	1 1	359 2	N	-0-			-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	1 1	339 2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

03	1612 N	810	-0-	-802	-0-	810 2		N	-0-			47
04	1530 N	986	-0-	-544	-0-	986 2		N	-0-			47
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			47
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			47
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			47
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			47

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	153754	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8396 - 8405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
06		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD		WELL #:		4	RRCID ->	156650	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8194 - 8226	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUCKER		WELL #:		3	RRCID ->	182319	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7256 - 7838	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	184802	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8295 - 8422	
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	130 1	2389 2	N	-0-		-0-
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	130 1	2451 2	N	-0-		-0-
05		2821 N	2602	-0-	-219	-0-	130 1	2472 2	N	-0-		-0-
06		2430 N	2280	-0-	-150	-0-	130 1	2150 2	N	-0-		-0-
07		2666 N	1995	-0-	-671	-0-	130 1	1865 2	N	-0-		-0-
08		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		-0-

ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8253 - 8263	
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-		-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD FARMS		WELL #:		196	RRCID ->	190092	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7276 - 7838	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 8290	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470															
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			77
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			77
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566															
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	N	45			118
04		2460 X	2115	-0-	-345	-0-	2104	2	11	9	N	10			128
05		2542 X	2164	-0-	-378	-0-	2158	2	6	9	N	5			133
06		2460 X	888	-0-	-1572	-0-	882	2	6	9	N	5			138
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			138
08		2542 X NO RPT	-0-	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			138

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556															
03		1798 N	1364	-0-	-434	-0-	47	1	1317	2	N	-0-			27
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	45	1	1373	2	N	-0-			27
05		1426 N	1031	-0-	-395	-0-	38	1	993	2	N	-0-			27
06		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	45	1	2607	2	N	-0-			27
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	47	1	2707	2	N	-0-			27
08		1023 N NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			27

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082															
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
04		2400 N	2383	-0-	-17	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
05		2604 N	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
06		2550 N	2483	-0-	-67	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
08		2480 N	2213	-0-	-267	-0-	2213	2			N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834															
03		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
05		1178 N	798	-0-	-380	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
06		1350 N	925	-0-	-425	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
07		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
*08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
05		682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
07		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
08		682 N	591	-0-	-91	-0-	591	2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580														
03		2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2		Y	-0-			6
04		1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1917	2		Y	-0-			6
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			6
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			6
07		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2		Y	-0-			6
08		1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2		Y	-0-			6

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006														
03		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1148	2	4	9	N	4		31
04		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1091	2	6	9	N	5		36
05		1178 N	473	-0-	-705	-0-	473	2			N	-0-		36
06		1110 N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-		36
07		1147 N	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-		36
08		465 N	272	-0-	-193	-0-	269	2	3	9	N	3		39

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058														
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-		-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-		-0-
06		450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-		-0-
07		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-		-0-
08		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044														
03		3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			Y	-0-		7
04		3000 X	2870	-0-	-130	-0-	2870	2			Y	-0-		7
05		3100 X	2944	-0-	-156	-0-	2944	2			Y	-0-		7
06		2940 X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			Y	-0-		7
07		3038 X	2647	-0-	-391	-0-	2589	2	58	9	Y	53		60
08		2976 X	1969	-0-	-1007	-0-	1969	2			Y	-0-		60

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931														
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-		-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-		-0-
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-		-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182														
03		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-		83
04		1710 N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			Y	-0-		83
05		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-		83
06		1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			Y	-0-		83
07		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			Y	-0-		83
08		1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			Y	-0-		83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					5
04		720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					5
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					5
06		690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					5
07		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					5
08		775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					40
04		2490 N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-					40
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40
06		2430 N	2417	-0-	-13	-0-	2417	2			N	-0-					40
07		2542 N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			N	-0-					40
08		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					40

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	N	7					8
04		2010 N	1975	-0-	-35	-0-	1968	2	7	9	N	6					14
05		2201 N	1942	-0-	-259	-0-	1941	2	1	9	N	1					15
06		2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1954	2			N	-0-					15
07		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-					15
08		1953 N	1559	-0-	-394	-0-	1559	2			N	-0-					15

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

03		2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1860	2	12	9	N	11					58
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					68
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					72
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					72
07		2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-					72
08		2046 N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					72

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3622	2	12	9	N	11					25
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	N	1					26
05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					26
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					26
07		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					26
*08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5					31

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224													
03	2201 X	2041	-0-	-160	-0-	2041	2		N	-0-			14
04	2130 X	1979	-0-	-151	-0-	1979	2		N	-0-			14
05	2201 X	2035	-0-	-166	-0-	2035	2		N	-0-			14
06	2070 X	2033	-0-	-37	-0-	2033	2		N	-0-			14
07	2108 X	1920	-0-	-188	-0-	1920	2		N	-0-			14
08	2046 X	1632	-0-	-414	-0-	1632	2		N	-0-			14

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194													
03	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	3537	2	6 9	N	5			78
04	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	3554	2	2 9	N	2			80
05	3968 X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2		N	-0-			80
06	3750 X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2		N	-0-			80
07	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2		N	-0-			80
08	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3409	2		N	-0-			80

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223													
03	5425 X	5303	-0-	-122	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	5146	-0-	-104	-0-	5143	2	3 9	N	3			3
05	5425 X	5274	-0-	-151	-0-	5272	2	2 9	N	2			5
06	5190 X	5085	-0-	-105	-0-	5085	2		N	-0-			5
07	5332 X	5243	-0-	-89	-0-	5243	2		N	-0-			5
08	5332 X	5188	-0-	-144	-0-	5188	2		N	-0-			5

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800													
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972													
03	868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	682 N	394	-0-	-288	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
JONES, T. E.		WELL #:		2	RRCID ->	028441	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7045 - 7071		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8244 - 8261		
03	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	111	1	917	2	N	-0-	-0-	8
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	156	1	1296	2	N	-0-	-0-	8
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	158	1	1312	2	N	-0-	-0-	8
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1496	2	N	-0-	-0-	8
07	1488	N	733	-0-	-755	-0-	79	1	654	2	N	-0-	-0-	8
08	1457	N	867	-0-	-590	-0-	93	1	774	2	N	-0-	-0-	8

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8139 - 8294		
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	115	1	955	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	112	1	933	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	132	1	1093	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	130	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	129	1	1069	2	N	-0-	-0-	-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7146 - 7160		
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINDER, WOOD GU		WELL #:		1	RRCID ->	028448	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7175 - 7194		
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	80

YANDA, ET AL, GU		WELL #:		1	RRCID ->	028449	COMPL. DATE	09/26/1960	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8012 - 8034		
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	203	1	1687	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	215	1	1784	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	191	1	1587	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	187	1	1554	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	165	1	1368	2	N	-0-	-0-	-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028450	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6961 - 7541		
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
07	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	6

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
MATHEWS, VIRGIL			WELL #:		1 T	RRCID ->	030537	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 6551 - 8369				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	SWR	10	1923	-0-	1923	8860	207	1	1716	2	Y	-0-		11	
04	SWR	10	1993	-0-	1993	10853	196	1	1797	2	Y	-0-		11	
05	SWR	10	1038	-0-	1038	11891	112	1	926	2	Y	-0-		11	
06	SWR	10	806	-0-	806	12697	87	1	719	2	Y	-0-		11	
07	SWR	10	1268	-0-	1268	13965	136	1	1132	2	Y	-0-		11	
08	SWR	10	1445	-0-	1445	15410	155	1	1290	2	Y	-0-		11	

MATHEWS, VIRGIL -A			WELL #:		1	RRCID ->	044349	COMPL. DATE	05/19/1968	TOTAL DEPTH	8292 PERF. 8136 - 8199				
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	130	2	N	-0-		8	
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	29	1	237	2	N	-0-		8	
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	N	-0-		8	
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-		8	
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-		8	
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	2	N	-0-		8	

US PETRO LP			879302												
NOLLNER, W. C. ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 7531 - 7546				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WAKITA OPERATING, LLC			891725												
HANSFORD GU 22			WELL #:		1 T	RRCID ->	032579	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7322 - 7856				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-	

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC			942747												
LACKEY			WELL #:		1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7010 - 7022				
03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-		10	
04	1200	N	370	-0-	-830	-0-	370	2			N	-0-		10	
05	1271	N	177	-0-	-1094	-0-	177	2			N	-0-		10	
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		10	
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-		10	
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-		10	

XTO ENERGY INC.			945936												
BARRETT, E. G.			WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762 PERF. 7700 - 7708				
*03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3150	2	6	9	N	5		5	
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3016	2	1	9	N	1		6	
*05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1		7	
*06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-		7	
*07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-		7	
*08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-		7	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736								
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321								
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	2	1	984	2	N	8					70
04	810 N	604	-0-	-206	-0-	2	1	599	2	N	3					73
05	1054 N	740	-0-	-314	-0-	2	1	731	2	N	6					79
06	960 N	538	-0-	-422	-0-	2	1	535	2	N	1					80
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	472	2	4	9	N	4					84
08	744 N	475	-0-	-269	-0-	1	1	468	2	N	5					89

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776								
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					13
04	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					13
05	775 N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					13
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					13
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					13
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					13

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690								
*02	924 N	864	-0-	-60	-0-	862	3	2	9	N	2					15
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	N	3					18
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					18
*05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					18
*06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					18
*07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	3			N	-0-					18
*08	1023 N	944	-0-	-79	-0-	937	3	7	9	N	6					24

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702								
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					5
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					5
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					5
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					5
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-			-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3				N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-			-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3				N	-0-			4
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3				N	-0-			4
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3				N	-0-			4
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3				N	-0-			4
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3				N	-0-			4
08	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083	3				N	-0-			4

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	9		N	3			53
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3				N	-0-			53
05	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3				N	-0-			53
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3				N	-0-			53
07	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3				N	-0-			53
08	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1428	3	1	9		N	1			54

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

03	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2				N	-0-			92
04	1230 N	543	-0-	-687	-0-	543	2				N	-0-			92
05	1271 N	715	-0-	-556	-0-	715	2				N	-0-			92
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9		N	1			93
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2				N	-0-			93
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2				N	-0-			93

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202			
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152			
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2	N	-0-	-0-	
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	2	N	-0-	-0-	
05	961 N	796	-0-	-165	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
07	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2	N	-0-	-0-	

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588			
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6 9	N	5	106
04	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1403	2	6 9	N	5	111
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8 9	N	7	118
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1534	2	8 9	N	7	125
*07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	2	6 9	N	5	130
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1539	2	12 9	N	11	141

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID ->	168593	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8440 - 8492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID ->	172292	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8445 PERF. 8304 - 8312			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID ->	211753	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7948 - 8494			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOODRUFF		WELL #: 1703		RRCID ->	224138	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 8456 - 8466			
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-		141	
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		141	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		141	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		141	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		141	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		141	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200										
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014 PERF. 7500 - 7509			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SPARKS		WELL #: 2		RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7156 - 7182			
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
04	570 N	139	-0-	-431	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-	
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	3	20	9	129
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			129
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	3	15	9	143
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1081	3	129	9	143
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			143
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			143
RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358										
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294																	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885																	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
04		300 N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-					40
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196																	
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05		1302 N	1099	-0-	-203	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*08		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327																	
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					130
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
RALSTON				WELL #: 1	RRCID -> 060690	COMPL. DATE 11/04/1974	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7123	- 7137							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671												
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7183	- 7199							
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-				21
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-				21
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-				21
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	2	N	-0-				21
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-				21
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-				21

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
NOVAK, E. E.				WELL #: 2 L	RRCID -> 028343	COMPL. DATE 07/17/1961	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7608	- 7618							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #: 4	RRCID -> 028347	COMPL. DATE 01/03/1992	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7076	- 7685							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				90
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				90
05	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-				90
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				90
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				90
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2				92

WILBANKS				WELL #: 1	RRCID -> 083010	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7754	- 7768							
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-				-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
06	1470	N	959	-0-	-511	-0-	959	2			N	-0-				-0-
07	1426	N	56	-0-	-1370	-0-	56	2			N	-0-				-0-
08	1426	N	961	-0-	-465	-0-	961	2			N	-0-				-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787												
GUTHRIE				WELL #: 1	RRCID -> 087998	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7458	- 7464							
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	10	1	413	2	N	-0-				21
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	10	1	375	2	N	-0-				21
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	10	1	367	2	N	-0-				21
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	10	1	371	2	N	-0-				21
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	10	1	375	2	N	-0-				21
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	10	1	324	2	N	-0-				21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581									
HART				WELL #:	2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7276 - 7309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-				-0-
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-				-0-
05		1612 N	1372	-0-	-240	-0-	1372 2	N	-0-				-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-				-0-
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-				-0-
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315 2	N	-0-				-0-

JTL OPERATING CO., INC				448052									
HART				WELL #:	2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6952 - 6987
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-				259
04		930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2	N	-0-				259
05		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912 2	N	-0-				259
06		960 N	890	-0-	-70	-0-	890 3	N	-0-				259
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT				259
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT				259

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792									
COLLARD				WELL #:	120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7536 - 7546
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-				83
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	27	30 9			110
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-				110
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-				110
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	100	110 9			210
*08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		164 1		46

O'LOUGHLIN				WELL #:	361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
AMARILLO AREA GU				WELL #:	1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7590 - 7600
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SCHIFF "6"				WELL #:	1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	7622 - 7636
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	386 2			95
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-	312 2			95
05		403 N	364	-0-	-39	-0-	53 1	N	-0-	311 2			95
06		420 N	312	-0-	-108	-0-	49 1	N	-0-	263 2			95
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	54 1	N	-0-	310 2			95
08		372 N	299	-0-	-73	-0-	52 1	N	-0-	247 2			95

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
CROOKS "118"			WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7174 - 7198		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

MATHEWS "115"			WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7340 - 7360		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116"			WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 - 7450		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.			WELL #:		338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		N	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	1		N	-0-			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	1		N	-0-			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	069331	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7801 - 7811		
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	1	1	315	2	N	-0-		-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	2	N	-0-		-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-		-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-		-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-		-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-		-0-

BRYAN			WELL #:		1 C	RRCID ->	072320	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7735 - 7750		
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	2	N	-0-		-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	1	1	349	2	N	-0-		-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	1	1	347	2	N	-0-		-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	1	1	384	2	N	-0-		-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	2	N	-0-		-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) SPEARTEX GRAIN COMPANY MARTIN, ELIZABETH		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	1	1	82	2	N	6					84
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	9	54	2	N	4					88
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	9	60	2	N	3					91
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	13	2	N	1					92
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	57	2	N	10					102
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	9	55	2	N	8					110
						1	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUTHRIE		825420 WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC GEORGE LOWE		841419 WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092								
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	426	-0-	-264	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC WHITAKER -A-		891725 WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY SANDERS G U -A-		923452 WELL #: 2		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
XTO ENERGY INC.				945936											
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3				23
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				23
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				23
06	840 N	477	-0-	-363	-0-	477	2			N	-0-				23
07	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-				23
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-				23

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HANSFORD							
CUBINE-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	075153	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7810 - 7826				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856				
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-				81
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				81
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-				81
06	750 N	60	-0-	-690	-0-	60	2			N	-0-				81
07	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-				81
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-				81

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AIKMAN OIL CORP.				009105											
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD							
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109				
03	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-				292
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-				292
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-				292
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-				292
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-				292
*08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-				292

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
 POSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		118
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		118
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		118
06	1140 N	932	-0-	-208	-0-	932 2		N	-0-		118
07	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093 2		N	-0-		118
08	1178 N	477	-0-	-701	-0-	477 2		N	-0-		118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		41
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		41
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-		41
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		41
07	2294 N	2117	-0-	-177	-0-	2117 2		N	-0-		41
*08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		197
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		197
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		197
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		197
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-		197
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		78
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2		N	-0-		78
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		78
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	732 2		N	-0-		78
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		N	-0-		78
08	806 N	723	-0-	-83	-0-	723 2		N	-0-		78

APACHE CORPORATION 027200
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	284	-0-	284	284	284 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	581	-0-	581	865	581 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	581	-0-	581	1446	581 2		N	-0-		-0-
07	2027 X	581	-0-	-1446	-0-	581 2		N	-0-		-0-
*08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2	N	-0-			127
04	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2	N	-0-			127
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2	N	-0-			127
06	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2	N	-0-			127
07	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2	N	-0-			127
08	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2	N	-0-			127

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		RRCID -> 028212		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318				
SPEARMAN		WELL #: 1										
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	-0-	112
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	112
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	112
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

LA MASTER-BLODGETT		WELL #: 0218/2013		RRCID -> 041746		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												

ATHENA ENERGY, INC.		036051		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948				
BRUNSTETTER		WELL #: 1										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - P/A 08/23/18												

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 069598		COMPL. DATE 12/28/1976		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625				
SCHUBERT		WELL #: 2										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 070304		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090				
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			40
04	120 N	128	-0-	-8	-0-	128	2	N	-0-			40
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			40
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-			40
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			40
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			40

BILLINGSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 135935		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
B AND G PRODUCTION, INC.			//CONT.//		039870								
WARD			WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		2635 N	1965	-0-	-670	-0-	1963	2	2	9	N	2	34
04		2430 N	1891	-0-	-539	-0-	1889	2	2	9	N	2	36
05		2387 N	1928	-0-	-459	-0-	1919	2	9	9	N	8	44
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909	2	3	9	N	3	47
07		1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1711	2	3	9	N	3	50
08		1922 N	689	-0-	-1233	-0-	686	2	3	9	N	3	53

HIX WILBANKS ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462	
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	185
04		630 N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-	185
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	185
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	185
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	185
*08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2	187

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
WAMBLE, R. E. -F-			WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	28
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	28
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	28
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	28
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	28
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	28

WASHER GU			WELL #:		1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740	
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	3	N	-0-	80
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1854	3	N	24	104
							26	9					
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	3	N	-0-	104
							76	4					
06		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	3	N	-0-	104
*07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	N	5	109
							6	9					
*08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	3	N	-0-	92
											17	5	

MCGARRAUGH			WELL #:		1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

CARMODY, E. M.			WELL #:		4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7180 - 7238	
03		372 N	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	3	N	-0-	40
04		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-	40
05		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-	40
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-	40
*07		248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-	40
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-	40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		682 N	582	-0-	-100	-0-		582	3	N	-0-	23	5	35
04		600 N	547	-0-	-53	-0-		531	3	N	-0-			35
05		589 N	565	-0-	-24	-0-		565	3	N	-0-			35
06		570 N	542	-0-	-28	-0-		542	3	N	-0-			35
*07		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558	3	N	-0-			35
08		558 N	265	-0-	-293	-0-		265	3	N	-0-			35

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144														

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174														

03		496 N	417	-0-	-79	-0-		12	1	N	-0-			42
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3	N	-0-			42
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3	N	-0-			42
06		390 N	253	-0-	-137	-0-		253	3	N	-0-			42
*07		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	3	N	-0-			42
*08		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3	N	-0-			42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915														

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123														

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	1	N	-0-			40
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	1	N	-0-			40
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	1	N	-0-			40
08		124 N	121	-0-	-3	-0-		121	1	N	-0-			40

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164														

03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			75
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2	N	-0-			75
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	2	N	-0-			75
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2	N	-0-			75
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	2	N	-0-			75
*08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301	2	N	-0-			75

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A														

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	806	N	780	-0-	-26	-0-		13	1	767	3	N	-0-					35
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	3			N	-0-					35
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3			N	-0-					35
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-		903	3			N	-0-					35
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-		939	3			N	-0-					35
08	1023	N	535	-0-	-488	-0-		535	3			N	-0-					35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158																		
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		14	1	1575	2	N	-0-					53
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		1474	2	35	9	N	32					85
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2			N	-0-					85
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2			N	-0-					85
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		1550	2	21	9	N	19					104
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		1421	2			N	-0-					104

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120																		
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		21	1	1570	2	N	-0-					18
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	2			N	-0-					18
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2			N	-0-					18
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		1106	2			N	-0-					18
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2			N	-0-					18
08	1054	N	165	-0-	-889	-0-		165	2			N	-0-					18

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542																		
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		128	1	1852	2	N	-0-					167
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-		111	1	2056	2	N	-0-					167
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		114	1	1634	2	N	-0-	43	5			124
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		110	1	1391	2	N	-0-					124
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-		114	1	2786	2	N	-0-					124
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		114	1	1474	2	N	-0-	19	5			105

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4039	-0-	4039	11015	225	1	3814	2	N	-0-			147
04	DLQ G-10	3755	-0-	3755	14770	206	1	3549	2	N	-0-			147
05	18423 X	3653	-0-	-14770	-0-	211	1	3411	2	N	28			175
						31	9							
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	205	1	3439	2	N	-0-			175
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	211	1	2785	2	N	5			180
						6	9							
*08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	211	1	3425	2	N	1	54	5	127
						1	9							

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964														
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634														
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-			59
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			59
05	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	995	3	11	9	N	10			69
06	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	3			N	-0-			69
*07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-			69
08	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-			69

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104														
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	403 N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112														
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			70
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			70
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			70
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			70
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			70
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					27
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2009	3	58	4	N	-0-					27
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					27
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					27
08	2046 N	786	-0-	-1260	-0-	786	3			N	-0-					27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					12
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					12
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					12
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					12
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					12
08	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207								
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657								
03	DLQ G-10	4162	-0-	4162	-0-	8905	4162	3		N	-0-					29
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	-0-	11404	2499	3		N	-0-					29
05	14769 X	3365	-0-	-11404	-0-	-0-	3365	3		N	-0-					29
06	3750 X	2521	-0-	-1229	-0-	-0-	2521	3		N	-0-					29
*07	3875 X	2669	-0-	-1206	-0-	-0-	2669	3		N	-0-					29
08	3875 X	1018	-0-	-2857	-0-	-0-	1018	3		N	-0-					29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866								
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					74
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					74
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
KL WEST GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BATTON OIL & GAS, LLC										056384		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324	
HOLMES										WELL #: 1057							
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-				
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-				
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-				
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-				
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-				
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-				

COLLARD SCHNELL GU										WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BECK RESOURCES INCORPORATED										061100		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621	
GARNETT, B.J.										WELL #: 5							
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-				
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-				
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-				
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-				
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-				
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-				

BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720	
ORA										WELL #: 2							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CATOR, D.A.				140250									
CATOR				WELL #: 1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7020 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 1		N	-0-			1
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 1		N	-0-			1
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 1		N	-0-			1
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			1
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			1
08		1023 N	330	-0-	-693	-0-	330 1		N	-0-			1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466									
FEE				WELL #: 1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF.	3550 - 4045	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
LOWE, R. C.				WELL #: 1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7018	
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	39 1	344 2	N	-0-			80
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	39 1	297 2	N	-0-			80
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	39 1	206 2	N	-0-			80
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	39 1	272 2	N	-0-			80
07		341 N	254	-0-	-87	-0-	39 1	215 2	N	-0-			80
08		248 N	182	-0-	-66	-0-	39 1	143 2	N	-0-			80

LOWE, R. C. -B-				WELL #: 1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970	
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	86 1	765 2	N	-0-			246
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	87 1	658 2	N	-0-			246
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	87 1	461 2	N	-0-			246
06		810 N	697	-0-	-113	-0-	87 1	610 2	N	-0-			246
07		775 N	568	-0-	-207	-0-	87 1	481 2	N	-0-			246
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	87 1	318 2	N	-0-			246

COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455									
HOLT, COY				WELL #: 1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043	
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-			33
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			33
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			33
06		420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		N	-0-			33
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-			33
08		403 N	163	-0-	-240	-0-	163 2		N	-0-			33

HOLT, COY				WELL #: 2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067	
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			9
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			9
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			9
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			9
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			9
08		775 N	693	-0-	-82	-0-	693 2		N	-0-			9

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959			TOTAL DEPTH 7362			PERF. 7144 - 7170						
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958			TOTAL DEPTH 8310			PERF. 7551 - 7567						
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					136
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					136
05	2728 N	2617	-0-	-111	-0-	2616	3	1	9	N	1					137
06	2550 N	2479	-0-	-71	-0-	2478	3	1	9	N	1					138
07	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3			N	-0-					138
*08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2625	3	4	9	N	4					142
WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7353 - 7369						
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					45
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					45
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					45
06	1410 N	1244	-0-	-166	-0-	1244	3			N	-0-					45
07	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			N	-0-					45
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					45
WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958			TOTAL DEPTH 8273			PERF. 7566 - 7574						
03	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					192
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			N	-0-					192
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					192
06	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1878	3	17	9	N	15					207
07	2015 N	1626	-0-	-389	-0-	1626	3			N	-0-					207
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	3	8	9	N	7					214
WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 6884 - 6900						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					49
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					49
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					49
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					49
WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7416 - 7431						
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					19
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					19
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					19
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					19
WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957			TOTAL DEPTH 8305			PERF. 7550 - 7560						
03	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	2549	3			N	-0-					48
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					48
05	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2517	3			N	-0-					48
06	2460 N	2388	-0-	-72	-0-	2388	3			N	-0-					48
07	2573 N	2483	-0-	-90	-0-	2483	3			N	-0-					48
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2502	3	4	9	N	4					52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3159	-0-	59	59	3159 3		N	-0-			125
04	3000 N	3306	-0-	306	365	3292 3	14 9	N	13	116 1		22
05	3100 N	3339	-0-	239	604	3219 3	120 9	N	109			131
06	3793 X	3189	-0-	-604	-0-	3189 3		N	-0-			131
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-			131
*08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3		N	-0-			131

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

03	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858 3		N	-0-			104
04	2070 N	1885	-0-	-185	-0-	1885 3		N	-0-			104
05	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	1985 3		N	-0-			104
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			104
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3		N	-0-			104
*08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			104

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			107
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1385 3	9 9	N	8			115
05	3100 N	4308	-0-	1208	1208	4306 3	2 9	N	2			117
06	3000 N	4298	-0-	1298	2506	4298 3		N	-0-			117
07	3100 N	4382	-0-	1282	3788	4382 3		N	-0-			117
*08	7698 X	3910	-0-	-3788	-0-	3898 3	12 9	N	11			128

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			97
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3		N	-0-			97
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			97
06	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		N	-0-			97
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			97
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			97

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

03	651 N	592	-0-	-59	-0-	62 1	530 2	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	60 1	616 2	N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62 1	600 2	N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60 1	554 2	N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	62 1	792 2	N	-0-			-0-
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	56 1	515 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-	
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	2	N	-0-	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-	
06		420 N	328	-0-	-92	-0-	60	1	268	2	N	-0-	
07		434 N	361	-0-	-73	-0-	58	1	303	2	N	-0-	
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630					
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977					
O D C		WELL #: 1 C											
03		1085 N	807	-0-	-278	-0-	2	1	805	2	N	-0-	
04		1380 N	815	-0-	-565	-0-	2	1	813	2	N	-0-	
05		992 N	422	-0-	-570	-0-	1	1	421	2	N	-0-	
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	2	N	-0-	
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	2	N	-0-	
*08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	2	N	-0-	

DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923					
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2											
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	135	
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	135	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	135	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	135	
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	135	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622					
DANIEL, S. P.		WELL #: 2											
03		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2565	2	2	9	N	2	65
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-	65
05		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-	65
06		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	3	3	9	N	3	68
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-	68
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224					
SKINNER		WELL #: 1											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894													
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-
07	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	2	N	-0-			-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920													
03	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1328	2	21 9	N	19		141
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-		141
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1924	2	19 9	N	17		158
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		158
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	120 1	38
08	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1716	2	7 9	N	6		44

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081													
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-		35
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		35
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		35
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2		N	-0-		35
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2		N	-0-		35
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2		N	-0-		35

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978													
03	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	2712	2		N	-0-		103
04	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	2655	2	25 9	N	23		126
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2435	2		N	-0-		126
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		126
07	2759	N	2753	-0-	-6	-0-	2753	2		N	-0-		126
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2 9	N	2		128

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074													
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2		N	-0-		47
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1287	2	2 9	N	2		49
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2		N	-0-		49
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1288	2	4 9	N	4		53
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1 9	N	1		54
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3 9	N	3		57

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	140 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 135141		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894				
03	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2	N	-0-		-0-	
04	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1573	2	N	-0-		-0-	
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2	N	-0-		-0-	
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		-0-	
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-	
*08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-	

REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

H & L OPERATING CO., LLC		339787										
MEEK		WELL #: 1 T		RRCID -> 056053		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439				
03	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	134	1	903	2	N	-0-	163
04	1440 N	678	-0-	-762	-0-	134	1	544	2	N	-0-	163
05	1891 N	783	-0-	-1108	-0-	134	1	649	2	N	-0-	163
06	990 N	719	-0-	-271	-0-	134	1	585	2	N	-0-	163
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	134	1	709	2	N	-0-	163
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	134	1	856	2	N	-0-	163

CHUNN, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 064513		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826				
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	N	-0-	152
04	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	72	1	1114	2	N	-0-	152
05	1426 N	1181	-0-	-245	-0-	72	1	1109	2	N	-0-	152
06	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	72	1	1103	2	N	-0-	152
07	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	72	1	1042	2	N	-0-	152
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	72	1	1201	2	N	-0-	152

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787									
SEITZ		WELL #: 1		RRCID -> 083274		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2573 N	2202	-0-	-371	-0-	10 1	2157 2	N	32	140
04		2640 N	2277	-0-	-363	-0-	35 9	2234 2	N	30	170
05		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	10 1	2885 2	N	-0-	170
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	10 1	2655 2	N	38	40
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	42 9	2733 2	N	-0-	40
08		2759 N	2208	-0-	-551	-0-	10 1	2198 2	N	-0-	40

REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208			
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	10 1	812 2	N	-0-	-0-
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	10 1	718 2	N	-0-	-0-
05		682 N	424	-0-	-258	-0-	10 1	414 2	N	-0-	-0-
06		810 N	337	-0-	-473	-0-	10 1	327 2	N	-0-	-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	10 1	899 2	N	-0-	-0-
*08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	10 1	520 2	N	-0-	-0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457			
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	-0-	25
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	10 1	168 2	N	-0-	25
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 2	N	-0-	25
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	10 1	197 2	N	-0-	25
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	N	-0-	25
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	10 1	203 2	N	-0-	25

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT BROTHERS		395350		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040			
NUSBAUM-HART GU		WELL #: 1									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153			
MATHEWS, V.		WELL #: 2									
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	108
04		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-	108
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-	108
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-	108
07		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	108
*08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-	108

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JTL OPERATING CO., INC				448052							
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID -> 039584	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7288	- 7309		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-			104
04	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	2297 2	N	-0-			104
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-			104
06	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	2494 3	N	-0-			104
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT			104
08	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT			104

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 062764	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7111	- 7130		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

K & D OPERATING CO. A				448436							
JACKSON				WELL #: 2	RRCID -> 202527	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6992	- 7004		
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 1	N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 1	N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 1	N	-0-			-0-
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160 1	N	-0-			-0-
07	1302 N	556	-0-	-746	-0-	556 1	N	-0-			-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
WILMETH-BROCK				WELL #: 1	RRCID -> 092645	COMPL. DATE 10/05/1980	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7141	- 7149		
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962 2	N	-0-			40
04	900 N	812	-0-	-88	-0-	812 2	N	-0-			40
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			40
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-			40
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			40
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT			40

LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 086210	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7264	- 7274		
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2	N	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2	N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON -B- 8				WELL #: 8	RRCID -> 028290	COMPL. DATE 05/24/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8089	- 8093		
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-			67
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			67
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3	N	-0-			67
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-			67
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-			67
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			101
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			101
05		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-			101
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			101
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			101
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			101

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			111
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			111
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			111
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			111
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			111
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			111

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

*03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
*04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
*05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
*06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
*07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

03	T. A.		2009	-0-	2009	4028	2009	2		N	-0-			26
04	T. A.		1769	-0-	1769	5797	1769	2		N	-0-			26
05	T. A.		1807	-0-	1807	7604	1807	2		N	-0-			26
06	T. A.		1631	-0-	1631	9235	1631	2		N	-0-			26
*07		10893 X	1658	-0-	-9235	-0-	1658	2		N	-0-			26
*08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			26

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

*03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
*06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
*07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
 JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			91
04	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2	N	-0-			91
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			91
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			91
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			91
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-			91

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
 LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	1	N	-0-			-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	1	N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			29
04	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2362	3	N	-0-			29
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-			29
06	2670 N	2615	-0-	-55	-0-	2615	3	N	-0-			29
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-			29
08	2604 N	2280	-0-	-324	-0-	2280	3	N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2018 - P/A 01/29/2018

AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1964	2	N	-0-	33
04	1770 N	1241	-0-	-529	-0-	30	1	1211	2	N	-0-	33
05	1829 N	945	-0-	-884	-0-	31	1	914	2	N	-0-	33
06	1770 N	856	-0-	-914	-0-	30	1	826	2	N	-0-	33
07	1271 N	986	-0-	-285	-0-	31	1	955	2	N	-0-	33
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	890	2	N	-0-	33

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

03	62 N	47	-0-	-15	-0-	31	1	16	2	N	-0-	79
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	30	1	12	2	N	-0-	79
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-	79
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	30	1	20	2	N	-0-	79
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31	1	20	2	N	-0-	79
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	N	-0-	79

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	2	N	-0-			82
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	N	-0-			82
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	-0-			82
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	21	1	431	2	N	-0-			82
07	806 N	379	-0-	-427	-0-	27	1	352	2	N	-0-			82
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	25	1	386	2	N	-0-			82

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436					
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	3			60
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	3			63
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	2	N	4			67
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	2	N	1			68
07	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	32	1	1188	2	N	-0-			68
08	1705 N	1063	-0-	-642	-0-	32	1	1031	2	N	-0-			68

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198					
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	31	1	2697	2	N	4			74
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2445	2	N	12			86
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	6			92
06	2640 N	2286	-0-	-354	-0-	30	1	2252	2	N	4			96
07	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	30	1	2309	2	N	4			100
08	2635 N	1030	-0-	-1605	-0-	21	1	1009	2	N	-0-			100

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
GARCIA			WELL #:		1	RRCID ->	178748	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 7630 - 7639			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		279 N	137	-0-	-142	-0-	31	1	106	2	N	-0-			138
04		600 N	368	-0-	-232	-0-	29	1	339	2	N	-0-			138
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-			138
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-			138
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-			138
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	31	1	406	2	N	2			140
							2	9							

BRUNSTETER "22"			WELL #:		1	RRCID ->	181113	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7988 - 8003			
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	N	-0-			180
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	N	-0-			180
05		992 N	934	-0-	-58	-0-	59	1	875	2	N	-0-			180
06		1020 N	826	-0-	-194	-0-	55	1	771	2	N	-0-			180
07		1023 N	997	-0-	-26	-0-	61	1	936	2	N	-0-			180
08		930 N	889	-0-	-41	-0-	58	1	831	2	N	-0-			180

BLACK STONE MINERALS "86"			WELL #:		1	RRCID ->	182429	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7378 - 7402			
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1367	2	N	-0-			-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1375	-0-	-65	-0-	30	1	1345	2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	31	1	1387	2	N	-0-			-0-
*08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115"			WELL #:		1	RRCID ->	188777	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7052 - 7360			
03		899 N	884	-0-	-15	-0-	31	1	851	2	N	2			32
							2	9							
04		900 N	862	-0-	-38	-0-	27	1	832	2	N	3			35
							3	9							
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	2			37
							2	9							
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-			37
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	3			40
							3	9							
08		930 N	455	-0-	-475	-0-	21	1	434	2	N	-0-			40

SANDERS "105"			WELL #:		1	RRCID ->	189532	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6944 - 6965			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
MATHEWS "116"			WELL #: 2		RRCID -> 190757			COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7122 - 7450		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1793	2	N	9	189 1	43
							10	9						
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	9		52
							10	9						
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1746	2	N	3		55
							3	9						
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	30	1	2304	2	N	8		63
							9	9						
07		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2421	2	N	10		73
							11	9						
08		1767 N	863	-0-	-904	-0-	21	1	838	2	N	4		77
							4	9						

STEELE-COLLARD "28"			WELL #: 2		RRCID -> 192373			COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7288 - 7955		
03		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	149	1	1629	2	N	4		162
							4	9						
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	146	1	1642	2	N	3		165
							3	9						
05		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	148	1	1624	2	N	3		168
							3	9						
06		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	142	1	1479	2	N	2		170
							2	9						
07		1860 N	1679	-0-	-181	-0-	145	1	1532	2	N	2		172
							2	9						
08		1767 N	1466	-0-	-301	-0-	143	1	1323	2	N	-0-		172

POPE			WELL #: 1		RRCID -> 196415			COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7764 - 7784		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"			WELL #: 3		RRCID -> 196576			COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7288 - 7844		
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-		38
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	N	-0-		38
05		775 N	697	-0-	-78	-0-	76	1	620	2	N	1		39
							1	9						
06		690 N	655	-0-	-35	-0-	74	1	580	2	N	1		40
							1	9						
07		744 N	686	-0-	-58	-0-	76	1	610	2	N	-0-		40
08		682 N	603	-0-	-79	-0-	76	1	527	2	N	-0-		40

STEELE-COLLARD "B"			WELL #: 865		RRCID -> 214607			COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7004 - 7512		
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	-0-		68
04		930 N	557	-0-	-373	-0-	25	1	532	2	N	-0-		68
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	5		73
							6	9						
06		1470 N	723	-0-	-747	-0-	29	1	694	2	N	-0-		73
07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-		73
08		1178 N	691	-0-	-487	-0-	30	1	661	2	N	-0-		73

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
SHIELDKNIGHT "26"			WELL #: 1		RRCID -> 233426			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	3906 X	3839	-0-	-67	-0-	31	1	3786	2	N	20	82
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	22	9	3549	2	N	8	90
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	27	1	4405	2	N	8	98
06	3750 X	3639	-0-	-111	-0-	9	9	3604	2	N	5	103
07	3875 X	3330	-0-	-545	-0-	31	1	3295	2	N	5	108
08	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	29	1	3866	2	N	5	113
						6	9					

BIRDWELL "22"			WELL #: 111		RRCID -> 241709			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596	
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	N	3	98
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	3	9	1259	2	N	-0-	98
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	29	1	1193	2	N	2	100
06	1320 N	1025	-0-	-295	-0-	26	1	997	2	N	2	102
07	1333 N	898	-0-	-435	-0-	2	9	871	2	N	-0-	102
08	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	27	1	1125	2	N	-0-	102
						30	1					

O'NEILL "24"			WELL #: 1		RRCID -> 244269			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-	8
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	29	1	578	2	N	-0-	8
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-	8
06	570 N	455	-0-	-115	-0-	29	1	426	2	N	-0-	8
07	620 N	431	-0-	-189	-0-	30	1	401	2	N	-0-	8
08	744 N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-	8

MARTIN "21"			WELL #: 1		RRCID -> 255145			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050	
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	3	178
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	3	9	683	2	N	2	180
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	30	1	809	2	N	3	183
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	4	187
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	9	747	2	N	-0-	187
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	30	1	724	2	N	-0-	187
						31	1					

MGE RESOURCES, INC.			563288									
HANSFORD GU 22			WELL #: 1 C		RRCID -> 028256			COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
CONVERSE, R. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028224	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6332 - 7529
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		Y	-0-			36
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3		Y	-0-			36
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			36
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3		Y	-0-			36
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7361 - 7369
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05	682 N	519	-0-	-163	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-

MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7422 - 7436
03	2232 N	1921	-0-	-311	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1430	-0-	-580	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
05	1953 N	933	-0-	-1020	-0-	933 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1057	-0-	-431	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
08	930 N	728	-0-	-202	-0-	728 3		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
FEE		WELL #:		1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7422 - 7450
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #:		1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7394 - 7961
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	772	-0-	-747	-0-	772 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	917	-0-	-733	-0-	917 3		N	-0-			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
*08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7438 - 7446
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	812 3	12 9	N	11			207
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836 3	4 9	N	4			211
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	189 1		22
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841 3	3 9	N	3			25
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			25
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 3		N	-0-			25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634													
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555													
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276													
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-			52
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2	N	-0-			52
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			52
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2	N	-0-			52
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-			52
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-			52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308													
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720													
03	87935	X	7721	-0-	-80214	-0-	7655	2	66	9	N	60	115
04	27210	X	5607	-0-	-21603	-0-	5601	2	6	9	N	5	120
05	28117	X	4914	-0-	-23203	-0-	4914	2			N	-0-	120
06	27210	X	4085	-0-	-23125	-0-	4085	2			N	-0-	120
07	28117	X	3583	-0-	-24534	-0-	3583	2			N	-0-	120
*08	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10097	2	52	9	N	47	167

REMORA OPERATING, LLC 701613													
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953													
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	15
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	15
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	15
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	15

SABRE OPERATING, INC. 742261													
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848													
03	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	2380	2			N	-0-	-0-
04	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	2434	2			N	-0-	-0-
05	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-	-0-
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-	-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-	-0-
*08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261											
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580											
COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 065204		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7193 - 7208			
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-		22
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-		22
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	3	1	1744	2	N	-0-		22
06	1560 N	595	-0-	-965	-0-	1	1	594	2	N	-0-		22
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	2	N	-0-		22
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	N	-0-		22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
ENTREKIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028335		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 6260 - 7446			
03	4495 X	4056	-0-	-439	-0-	130	1	3926	2	N	-0-		-0-
04	4350 X	3271	-0-	-1079	-0-	130	1	3141	2	N	-0-		-0-
05	4495 X	3455	-0-	-1040	-0-	130	1	3325	2	N	-0-		-0-
06	4350 X	2990	-0-	-1360	-0-	130	1	2860	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	2123	-0-	-2372	-0-	130	1	1993	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT		-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 167899		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7326 - 7346			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD FARMS		WELL #: 196		RRCID -> 190091		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7312			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290														
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	68	1	4121	2	N	-0-			-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	68	1	3783	2	N	-0-			-0-
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	68	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	68	1	2892	2	N	-0-			-0-
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	68	1	2963	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842														
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419														
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344														
03	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-			1
04	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-			1
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-			1
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-			1
07	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-			1
08	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-			1

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212														
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			2
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	851	2			N	-0-			2
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			2
06	1200 N	895	-0-	-305	-0-	895	2			N	-0-			2
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			2
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978													
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984													
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	624	-0-	-426	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072													
03	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2	N	-0-			4
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			4
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			4
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			4
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			4
08	1364	N	743	-0-	-621	-0-	743	2	N	-0-			4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		1
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		1
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2	N	-0-		1
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-		1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184		
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	116	-0-	-163	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	Y	-0-		-0-

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

US PETRO LP		879302		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546		
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2								
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968		
LACKEY		WELL #: 1144								
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452															
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		3348 X	3026	-0-	-322	-0-	3015	3	11	9	N	10			144
04		3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3015	3	9	9	N	8			152
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13			165
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3418	3	22	9	N	20			185
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	3	21	9	N	19			204
*08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3439	3	14	9	N	13			217

SANDERS G U -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471															
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340															
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			19
04		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			19
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			19
06		540 N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-			19
07		465 N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-			19
08		775 N	130	-0-	-645	-0-	130	3			N	-0-			19

XTO ENERGY INC. 945936															
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3															
WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938															
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11			49
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			49
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6			55
06		780 N	473	-0-	-307	-0-	473	2			N	-0-			55
07		682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-			55
08		744 N	488	-0-	-256	-0-	487	2	1	9	N	1			56

HANSFORD GU 4															
WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869															
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	523	2	10	9	N	9	69	1	7
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			7
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7			14
06		510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-			14
07		496 N	178	-0-	-318	-0-	178	2			N	-0-			14
08		558 N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6954 - 7019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			30
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			30

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6996 - 7118				
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20		58
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1		59
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	-0-	526	2			N	-0-		59
06	630 N	421	-0-	-209	-0-	-0-	421	2			N	-0-		59
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		59
08	527 N	404	-0-	-123	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11		70

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124				
03	775 N	650	-0-	-125	-0-	-0-	631	2	19	9	N	17		33
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		33
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1		34
06	630 N	488	-0-	-142	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1		35
07	682 N	463	-0-	-219	-0-	-0-	463	2			N	-0-		35
08	558 N	422	-0-	-136	-0-	-0-	422	2			N	-0-		35

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386				
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2	6	9	N	5		103
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1		104
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5		109
06	2670 N	2631	-0-	-39	-0-	-0-	2631	2			N	-0-		109
07	2759 N	2729	-0-	-30	-0-	-0-	2714	2	15	9	N	14	104 1	19
08	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	-0-	2703	2	15	9	N	14		33

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212				
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4		41
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1		42
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2		44
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	-0-	646	2			N	-0-		44
07	589 N	535	-0-	-54	-0-	-0-	535	2			N	-0-		44
08	713 N	446	-0-	-267	-0-	-0-	446	2			N	-0-		44

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 7238 - 7258				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	642	2			N	-0-			16
04	634	N	634	-0-	-0-	630	2	4	9	N	4			20
05	658	N	658	-0-	-0-	658	2			N	-0-			20
06	630	N	612	-0-	-18	612	2			N	-0-			20
07	651	N	640	-0-	-11	640	2			N	-0-			20
08	651	N	603	-0-	-48	602	2	1	9	N	1			21

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902					
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185					
03	1809	N	1809	-0-	-0-	1798	2	11	9	N	10			76
04	1708	N	1708	-0-	-0-	1704	2	4	9	N	4			80
05	1598	N	1598	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			80
06	1740	N	1545	-0-	-195	1545	2			N	-0-			80
07	1767	N	1584	-0-	-183	1584	2			N	-0-			80
08	1612	N	1503	-0-	-109	1503	2			N	-0-			80

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978					
03	894	N	894	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15			60
04	638	N	638	-0-	-0-	638	2			N	-0-			60
05	692	N	692	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5			65
06	547	N	547	-0-	-0-	547	2			N	-0-			65
07	558	N	528	-0-	-30	524	2	4	9	N	4			69
08	558	N	474	-0-	-84	473	2	1	9	N	1			70

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825					
03	465	N	374	-0-	-91	364	2	10	9	N	9			9
04	488	N	488	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17			26
05	704	N	704	-0-	-0-	689	2	15	9	N	14			40
06	360	N	245	-0-	-115	239	2	6	9	N	5			45
07	496	N	209	-0-	-287	209	2			N	-0-			45
08	713	N	349	-0-	-364	349	2			N	-0-			45

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903					
03	1273	N	1273	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5	48	1	44
04	1068	N	1068	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5			49
05	1109	N	1109	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			49
06	1230	N	964	-0-	-266	962	2	2	9	N	2			51
07	1116	N	1072	-0-	-44	1072	2			N	-0-			51
08	1116	N	938	-0-	-178	938	2			N	-0-			51

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		29
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	891 2	15 9	N	14		43
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		43
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	868 2		N	-0-		43
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2		N	-0-	37 1	6
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	765 2		N	-0-		6

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898			
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 3	2 9	N	2		118
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	680 3	15 9	N	14		132
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759 3	4 9	N	4	77 1	59
06	720 N	450	-0-	-270	-0-	447 3	3 9	N	3		62
07	713 N	474	-0-	-239	-0-	474 3		N	-0-		62
08	775 N	527	-0-	-248	-0-	515 3	12 9	N	11		73

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218			
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1136 3	10 9	N	9		44
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007 3	3 9	N	3		47
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183 3	1 9	N	1		48
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048 3		N	-0-		48
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 3		N	-0-		48
08	1178 N	858	-0-	-320	-0-	851 3	7 9	N	6		54

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908			
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2249 3	15 9	N	14	130 1	34
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2064 3	9 9	N	8		42
05	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	1742 3	10 9	N	9		51
06	2190 N	544	-0-	-1646	-0-	544 3		N	-0-		51
07	2139 N	1227	-0-	-912	-0-	1224 3	3 9	N	3		54
08	1767 N	1166	-0-	-601	-0-	1159 3	7 9	N	6		60

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918			
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	389 3	18 9	N	16		76
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 3	2 9	N	2		78
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325 3	2 9	N	2		80
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-		80
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604 3	3 9	N	3		83
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3	1 9	N	1		84

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3783	-0-	683	835	162 1	3607 3	N	13	115
04	3000 N	3634	-0-	634	1469	14 9	3456 3	N	18	133
05	5275 X	3806	-0-	-1469	-0-	20 9	3636 3	N	5 120 1	18
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	164 1	3229 3	N	5	23
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	6 9	3167 3	N	9	32
08	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	158 1	2845 3	N	13	45
						10 9				
						14 9				
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256		
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	845 3	4 9	N	4	105
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	606 3	1 9	N	1	106
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9	N	1	107
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-	107
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 3		N	-0-	107
08	992 N	424	-0-	-568	-0-	423 3	1 9	N	1	108
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120		
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-	17
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	17
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	17
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-	17
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-	17
08	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2		N	-0-	17
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 022776		COMPL. DATE 10/04/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205		
KING		WELL #: 2								
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	16
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	16
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-	16
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-	16
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		N	-0-	16
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2		N	-0-	16
BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803											
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963											
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	2		N	-0-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2		N	-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-
PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015											
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7 9	N	6
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1918	2	12 9	N	11
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-
*08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2 9	N	2
OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086											
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18											
NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428											
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-					72
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-					72
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2		N	-0-					72
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1788	2	11	9	N	10				82
*07	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1888	2	1	9	N	1				83
*08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				83

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				16
04	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1233	2			N	-0-				16
05	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-				16
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-				16
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				16
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-				16

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
BRUNER, MARGARETE		WELL #:		2	RRCID ->	204321	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7684 - 7691
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		5
04	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2	N	-0-		5
05	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2	N	-0-		5
06	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	1057	2	N	-0-		5
07	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2	N	-0-		5
08	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2	N	-0-		5

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209969	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7640 - 7648
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		16

ESF BRAINARD 5		WELL #:		5	RRCID ->	210620	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7948 - 7980
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7818 - 7821
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		487415									
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6890 - 7044
03	713 #	674	-0-	-39	-0-	674	2	N	-0-		48
04	660 #	508	-0-	-152	-0-	508	2	N	-0-		48
05	651 #	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-		48
06	660 #	583	-0-	-77	-0-	583	2	N	-0-		48
07	682 #	560	-0-	-122	-0-	560	2	N	-0-		48
08	682 #	85	-0-	-597	-0-	85	2	N	-0-		48

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7473 - 7552
PHELPS		WELL #:		3							
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	N	-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	N	-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-
06	60 #	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	N	-0-
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	N	-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235085	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	-	3412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ROSENBAUM 152				WELL #: 1	RRCID -> 185233	COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 3188	-	3193		
03		124	N	-0-	-0-	-124		N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LADDEX, LTD.				480959								
CLAWSON				WELL #: 114	RRCID -> 280642	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 6093	-	6198		
03		2449	X	1120	-0-	-1329	10 1	1110 2	N	-0-		316
04		1500	X	1300	-0-	-200	10 1	1290 2	N	-0-		316
05		1550	X	1076	-0-	-474	10 1	1066 2	N	-0-		316
06		1500	X	789	-0-	-711	10 1	779 2	N	-0-		316
07		1333	X	602	-0-	-731	10 1	592 2	N	-0-		316
08		1333	X	564	-0-	-769	10 1	554 2	N	-0-		316

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MCLELLAN				WELL #: 2012	RRCID -> 162898	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A				
03		403	N	161	-0-	-242	161 2		N	-0-		-0-
04		360	N	-0-	-0-	-360			N	-0-		-0-
05		93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
06		150	N	-0-	-0-	-150			N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, S. P. & K. K. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 203037	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 6674	-	6682		
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017 - PLUGGED 11/08/17												

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
JARVIS HOLT 5				WELL #: 1	RRCID -> 242092	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6520	-	6565		
03		2335	N	2335	-0-	-0-	2335 3		N	-0-		17
04		2323	N	2323	-0-	-0-	2323 3		N	-0-		17
05		1359	N	1359	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		17
06		1716	N	1716	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		17
*07		1054	N	373	-0-	-681	373 3		N	-0-		17
08		1054	N	-0-	-0-	-1054			N	-0-		17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		806 N	795	-0-	-11	-0-	2 1	793 2	N	-0-			17
04		810 N	731	-0-	-79	-0-	2 1	729 2	N	-0-			17
05		899 N	696	-0-	-203	-0-	2 1	694 2	N	-0-			17
06		780 N	657	-0-	-123	-0-	2 1	655 2	N	-0-			17
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	2 1	665 2	N	-0-			17
08		682 N	644	-0-	-38	-0-	2 1	642 2	N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
 PALO DURO RESERVOIR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 J-BREX COMPANY 427513
 LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			90
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			90
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			90
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			90
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			90
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			90

HANSFORD, NORTH (MORROW)												
AMARILLO EXPLORATION, INC.												
COX, C. R., GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374												

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

03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		105
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-		105
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		105
06	1920 N	1211	-0-	-709	-0-	1211	2		N	-0-		105
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		105
08	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2		N	-0-		105

RALSTON												
WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351												

03	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2		N	-0-		207
04	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2		N	-0-		207
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-		207
06	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2		N	-0-		207
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-		207
08	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2		N	-0-		207

CR COX GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312												

03	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-		189
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2		N	-0-		189
05	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-		189
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2		N	-0-		189
07	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2		N	-0-		189
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	2		N	-0-		189

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
GARRETT												
WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380												

03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	14	1	1183	2	N	8	62
						9	9					
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2		N	-0-		62
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	762	2	11	4	N	-0-	62
06	1170 N	490	-0-	-680	-0-	490	2		N	-0-		62
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		62
08	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2		N	-0-		62

RALSTON												
WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282												

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

D.W.P. PRODUCTION												
SANDERS, REX GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276												

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-		-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.				196940								
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7299 - 7309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		291 N	291	-0-	-0-		291 2	N	-0-			70
04		558 N	558	-0-	-0-		558 2	N	-0-			70
05		322 N	322	-0-	-0-		322 2	N	-0-			70
06		260 N	260	-0-	-0-		260 2	N	-0-			70
*07		222 N	222	-0-	-0-		222 2	N	-0-			70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			70

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850								
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066	
03		274 N	274	-0-	-0-		274 2	N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-		265 2	N	-0-			-0-
05		279 N	254	-0-	-25		254 2	N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-		239 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E R OPERATING COMPANY				238075								
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7193 - 7199	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7268 - 7278	
03		853 N	853	-0-	-0-		853 2	N	-0-			38
04		660 N	542	-0-	-118		542 2	N	-0-			38
05		684 N	684	-0-	-0-		684 2	N	-0-			38
06		720 N	430	-0-	-290		430 2	N	-0-			38
07		558 N	117	-0-	-441		117 2	N	-0-			38
08		682 N	643	-0-	-39		636 2	N	7 9	6		44

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6872 - 6946	
03		4619 X	4446	-0-	-173		10 1	4436 2	N	-0-		160
04		4440 X	4266	-0-	-174		10 1	4245 2	N	10		170
							11 9					
05		4712 X	4375	-0-	-337		10 1	4365 2	N	-0-		170
06		4560 X	4173	-0-	-387		10 1	4163 2	N	-0-		170
07		4712 X	4279	-0-	-433		10 1	4269 2	N	-0-		170
08		4433 X	4254	-0-	-179		10 1	4244 2	N	-0-		170

K & D OPERATING CO. A				448436								
ODONNELL GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 022172	COMPL. DATE	04/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7186 - 7210	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	31 1	1535 2	N	-0-		212
04		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	28 1	1402 2	N	6		218
							7 9					
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	26 1	1495 2	N	5		223
							6 9					
06		1530 N	1360	-0-	-170	-0-	30 1	1324 2	N	5	185 1	43
							6 9					
07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	31 1	1448 2	N	-0-		43
08		1519 N	1377	-0-	-142	-0-	31 1	1346 2	N	-0-		43

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419												
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250												
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-		-0-

US PETRO LP 879302												
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100												
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266												
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		89
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		89
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		89
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2		N	-0-		89
07		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 2		N	-0-		89
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		89

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471												
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200												
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		174
04		540 N	404	-0-	-136	-0-	404 3		N	-0-	1 1	173
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		173
06		600 N	482	-0-	-118	-0-	482 3		N	-0-		173
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		173
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		173

XTO ENERGY INC. 945936												
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344												
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		7
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-		7
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		7
06		300 N	207	-0-	-93	-0-	207 2		N	-0-		7
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		7
08		248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-		7

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.// 38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JACKSON SP & KK -C-		WELL #: 2		RRCID -> 177303		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		40
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		40
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		40
06	930 N	116	-0-	-814	-0-	116 3	N	-0-		40
07	930 N	251	-0-	-679	-0-	251 3	N	-0-		40
08	837 N	296	-0-	-541	-0-	296 3	N	-0-		40

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)		38799 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
D.W.P. PRODUCTION		196927								
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022160		COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997		
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
08	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101 2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
BECK, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 022148		COMPL. DATE 04/27/1955		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395		
03	713 N	169	-0-	-544	-0-	169 2	N	-0-		50
04	510 N	209	-0-	-301	-0-	209 2	N	-0-		50
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		50
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		50
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		50
08	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	N	-0-		50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #: 2082		RRCID -> 058140		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362		
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-		196
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-		196
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		196
06	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1765 2	N	-0-		196
07	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842 2	N	-0-		196
08	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1712 2	N	-0-		196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4082		RRCID -> 185197		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401		
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-		-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-		-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	N	-0-		-0-
*08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
LONG, LILLIAN V.		WELL #: 3		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363		
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3	N	-0-		20
04	420 N	101	-0-	-319	-0-	101 3	N	-0-		20
05	465 N	27	-0-	-438	-0-	27 3	N	-0-		20
06	270 N	31	-0-	-239	-0-	31 3	N	-0-		20
*07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3	N	-0-		20
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SCHIFF		WELL #: 1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	13 1	3329 3	N	-0-			5
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			5
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		N	-0-			5
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-			5
*07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			5
*08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			5

STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	350	-0-	-0-	-350	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

DACO, INC.		196940		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380				
EVANS RANCH		WELL #: 1										
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
05	775 N	595	-0-	-180	-0-	595 2		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382				
AYRES		WELL #: 1 A										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764											
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		200 N	200	-0-	-0-	200 2		N	-0-		3
04		84 N	84	-0-	-0-	84 2		N	-0-		3
05		100 N	100	-0-	-0-	100 2		N	-0-		3
06		180 N	24	-0-	-156	24 2		N	-0-		3
07		93 N	9	-0-	-84	9 2		N	-0-		3
08		93 N	10	-0-	-83	10 2		N	-0-		3

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420											
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360											
03		403 X	287	-0-	-116	130 1	157 2	N	-0-		-0-
04		390 X	164	-0-	-226	130 1	34 2	N	-0-		-0-
05		372 X	258	-0-	-114	130 1	128 2	N	-0-		-0-
06		360 X	-0-	-0-	-360			N	-0-		-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
08		279 X	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419											
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378											
03		341 N	2	-0-	-339	2 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT		-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348											
03		1054 N	733	-0-	-321	733 2		Y	-0-		15
04		930 N	631	-0-	-299	631 2		Y	-0-		15
05		742 N	742	-0-	-0-	742 2		Y	-0-		15
06		720 N	553	-0-	-167	553 2		Y	-0-		15
07		651 N	550	-0-	-101	550 2		Y	-0-		15
08		744 N	556	-0-	-188	556 2		Y	-0-		15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325											
03		1533 N	1533	-0-	-0-	155 1	1378 2	N	-0-		-0-
04		1343 N	1343	-0-	-0-	150 1	1193 2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1004	-0-	-236	45 1	959 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	950	-0-	-250	950 2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1017	-0-	-223	25 1	992 2	N	-0-		-0-
*08		1014 N	1014	-0-	-0-	25 1	989 2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035											
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364											
03		961 N	878	-0-	-83	878 2		N	-0-		-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	781	-0-	-242	781 2		N	-0-		-0-
08		961 N	845	-0-	-116	845 2		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-		-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-		-0-
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	1985 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
08	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106 2	N	-0-		-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364		
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2	N	-0-		-0-
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2	N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2	N	-0-		-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2	N	-0-		-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2	N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332		
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #: 1								
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-		150
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2	N	-0-		150
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-		150
06	660 N	393	-0-	-267	-0-	386 2	N	6		156
*07	620 N	386	-0-	-234	-0-	386 2	N	-0-		156
08	620 N	259	-0-	-361	-0-	259 2	N	-0-		156

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200								
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 140810		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575		
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #: 2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 145977		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220		
GREENE		WELL #: 1018								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	3194 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		868 N	743	-0-	-125	-0-	743 3		N	-0-			-0-
04		840 N	612	-0-	-228	-0-	612 3		N	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
08		806 N	527	-0-	-279	-0-	527 3		N	-0-			-0-

DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	3254 - 3268	
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6636 - 6646	
03		3100 N	2858	-0-	-242	320	2858 2		N	-0-			-0-
04		3426 X	3106	-0-	-320	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
08		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662 - 6786	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291											
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8560 - 8581	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8296 - 8312	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	62 1	124 2	N	-0-			100
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	60 1	74 2	N	-0-			100
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	62 1	117 2	N	-0-			100
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	60 1	138 2	N	-0-			100
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	54 1	251 2	N	-0-			100
*08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	62 1	175 2	N	-0-			100

HARLAND (MORROW)			39092 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
JTL OPERATING CO., INC			448052												
RENNER			WELL #: 1			RRCID -> 126797			COMPL. DATE 01/10/1988			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 N	187	-0-	-61 B	-23769	31	1	156	2	N	-0-			-0-
04		210 N	144	-0-	-66 B	-0-	30	1	114	2	N	-0-			-0-
05		186 N	150	-0-	-36 B	-0-	31	1	119	2	N	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			620573												
BELLE, FLORA			WELL #: 1023			RRCID -> 124862			COMPL. DATE 07/17/1987			TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790			
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218												
DUVALL -D-			WELL #: 1			RRCID -> 138070			COMPL. DATE 01/30/1991			TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783			
03		0 N	1494	-0-	1494 B	-58508	1494	3			N	-0-			-0-
04		0 N	1278	-0-	1278 B	-57230	1278	3			N	-0-			-0-
05		0 N	1460	-0-	1460 B	-55770	1460	3			N	-0-			-0-
06		0 N	1817	-0-	1817 B	-53953	1817	3			N	-0-			-0-
07		0 N	1849	-0-	1849 B	-52104	1849	3			N	-0-			-0-
08		0 N	1712	-0-	1712 B	-50392	1712	3			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)			39480 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARTLEY			
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
MCCRORY			WELL #: 1			RRCID -> 133219			COMPL. DATE 10/24/1989			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530			
03		961 N	27	-0-	-934	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05		868 N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

DEEN			WELL #: 1			RRCID -> 137326			COMPL. DATE 02/20/1991			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518			
03		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

SILBERBERG			WELL #: 1			RRCID -> 137328			COMPL. DATE 02/19/1991			TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500			
03		403 N	11	-0-	-392	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865														
READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	682 N	15	-0-	-667	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540														
03	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415														
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568														
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
05	806 N	477	-0-	-329	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			-0-
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586														
03	3162 X	1765	-0-	-1397	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	2435	-0-	-1099	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
07	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
*08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512														
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	682 N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552														
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-			-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2		N	-0-			-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

03	403	X	9	-0-	-394	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY													
MGE RESOURCES, INC. // CONT. // 563288													
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-		-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-		-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
07	806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2			N	-0-		-0-
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-		-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521													
03	1302 N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-		-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-
07	1333 N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-		-0-
08	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-		-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558													
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-		-0-
05	310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-		-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
APACHE CORPORATION 027200													
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653													
03	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1405	3	1	9	N	1		54
04	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-		54
05	1426 N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	3			N	-0-		54
06	1350 N	1334	-0-	-16 B	-0-	1319	3	15	9	N	14		68
07	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1339	3	218	9	N	198	186 1	80
08	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336	3			N	-0-		80

J-BREX COMPANY 427513													
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	62 1	396 2	N	-0-			149
04		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	54 1	268 2	N	-0-			149
05		496 N	103	-0-	-393 B	-0-	12 1	91 2	N	-0-			149
06		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	60 1	719 2	N	-0-			149
07		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	52 1	589 2	N	-0-			149
*08		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	54 1	438 2	N	-0-			149

REMNANT ENERGY, INC.				701555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
WHITE				WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780			
03		186 N	99	-0-	-87 B	-0-	99 2		N	-0-			95
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			95
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			95
06		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 2		N	-0-			95
07		155 N	23	-0-	-132 B	-0-	23 2		N	-0-			95
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-			95

KELLY				WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099			
03		589 N	537	-0-	-52 B	-755	531 2	6 9	N	5			303
04		570 N	479	-0-	-91 B	-755	459 2	20 9	N	18			321
05		217 N	425	-0-	208 B	-547	384 2	41 9	N	37			358
06		510 N	527	-0-	17 B	-530	514 2	13 9	N	12			370
07		496 N	464	-0-	-32 B	-530	464 2		N	-0-			370
08		434 N	416	-0-	-18 B	-530	416 2		N	-0-	186 1		184

TABULA RASA ENERGY, LLC				834332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
KINDER				WELL #: 19		RRCID -> 225021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CISSELL				WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131			
03		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1157 3	35 9	N	32			269
04		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1214 3	37 9	N	34			303
05		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3		N	-0-	192 1		111
06		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	923 3	33 9	N	30			141
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1110 3	14 9	N	13			154
*08		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1184 3	88 9	N	80			234

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
PEARSON		WELL #:		7109	RRCID ->	112442	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7216 - 7460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	160747	COMPL. DATE	03/05/1977	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7506 - 7522		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2018 - P/A 02/27/2018														

PEARSON		WELL #:		4109	RRCID ->	172332	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7100 - 7208		
03	837 N	478	-0-	-359 B	-0-	475	2	3	9	Y	3			295
04	1050 N	346	-0-	-704 B	-0-	346	2			Y	-0-			295
05	744 N	223	-0-	-521 B	-0-	223	2			Y	-0-			295
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-			295
*07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-			295
*08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			Y	-0-			295

HOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7930 - 8097		
03	341 N	351	-0-	10 B	-4993	331	2	20	9	N	18			336
04	360 N	246	-0-	-114 B	-4993	234	2	12	9	N	11			347
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-4993					N	13	119	1	241
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-4993					N	-0-			241
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-4993					N	-0-			241
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241

DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7468 - 7492		
03	14B2 EXT	414	-0-	414 B	414	413	2	1	9	N	1			27
04	14B2 EXT	408	-0-	408 B	822	407	2	1	9	N	1			28
05	14B2 EXT	345	-0-	345 B	1167	343	2	2	9	N	2			30
06	14B2 EXT	420	-0-	420 B	1587	420	2			N	-0-			30
07	14B2 EXT	529	-0-	529 B	2116	529	2			N	-0-			30
*08	2720	604	-0-	-2116 B	-0-	604	2			N	-0-			30

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924												
CLAY, EULA 30		WELL #:		1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	8398 - 8410		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	107	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) APACHE CORPORATION POWLEDGE		40311 100 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1258	2	19	9	N	17			56
04	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1192	2	17	9	N	15			71
05	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1269	2	14	9	N	13			84
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1336	2	15	9	N	14			98
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	N	11			109
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1301	2	12	9	N	11			120

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 - 7930
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8014 - 8057	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21		123
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	758	2	6	9	N	5		128
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	777	2	7	9	N	6		134
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	757	2	4	9	N	4		138
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	792	2	7	9	N	6		144
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	741	2	11	9	N	10		154

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY ETHEREDGE GAS UNIT		040798 WELL #:		7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935	
03	1333 N	854	-0-	-479	-0-	12	1	842	2	N	-0-		99
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-		99
05	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-		99
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-		99
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	9 5	90
*08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-		90

DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF.	7890 - 7910
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

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

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

03	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-					18
04	510 N	506	-0-	-4	-0-		506	3		N	-0-					18
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	3		N	-0-					18
06	510 N	503	-0-	-7	-0-		503	3		N	-0-					18
07	527 N	516	-0-	-11	-0-		516	3		N	-0-					18
08	527 N	521	-0-	-6	-0-		521	3		N	-0-					18

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

03	528 N	528	-0-	-0-	-0-		13	1	513	3	N	2				47
							2	9								
04	540 N	467	-0-	-73	-0-		467	3		N	-0-					47
05	434 N	189	-0-	-245	-0-		189	3		N	-0-					47
06	510 N	499	-0-	-11	-0-		498	3	1	9	N	1				48
07	496 N	439	-0-	-57	-0-		439	3		N	-0-					48
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		393	3	101	4	N	-0-				48

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	404	3	22	9	N	20					20
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					20
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					20
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					20

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	N	17	4	8			88
04	1080 N	1288	-0-	208	-0-	1263	2	25	9	N	23					111
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1307	2	10	9	N	9					120
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1259	2	22	9	N	20					140
07	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					140
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	2	23	9	N	21	4	8			157

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
DEREK 12				WELL #: 1	RRCID -> 168452	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 14350	PERF. 7978	- 8010						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	232	2	8	9	N	7				50
04	240 N	54	-0-	-186	-0-	53	2	1	9	N	1				51
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				51
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				51
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

PATRICIA 11				WELL #: 1	RRCID -> 171729	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7992	- 8052						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEREK 12				WELL #: 3	RRCID -> 221213	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 8395	PERF. 8019	- 8223						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
ELM CREEK RANCH 35				WELL #: 3	RRCID -> 246516	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7946	- 8132						
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12				182
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14	161	1		35
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	163	2	15	9	N	14				49
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	134	2	12	9	N	11				60
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	167	2	11	9	N	10				70
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	N	3				73

BEGERT TRUST 31				WELL #: 3	RRCID -> 249743	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8042	- 8170						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELM CREEK RANCH 7				WELL #: 5	RRCID -> 249949	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8056	- 8175						
03	0 %	179	-0-	179	179	59	2	120	9	N	109	174	1		44
04	0 %	1719	-0-	1719	1898	1071	2	648	9	N	589	530	1		103
05	0 %	1521	-0-	1521	3419	1006	2	515	9	N	468	535	1		36
06	0 %	1221	-0-	1221	4640	791	2	430	9	N	391	328	1		99
07	0 %	1111	-0-	1111	5751	758	2	353	9	N	321	319	1		101
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5751					N	-0-	101	7		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09628 02/16/2018															

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
HOBART RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8021	- 8035					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7710	- 7856					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE 10/04/1995	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7877	- 7902					
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			14
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-			14
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			14
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-			14
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			14
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-			14
HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 7929	- 7958					
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	N	6			180
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	189	1	28
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2			30
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2			32
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2			34
08	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1242	2	2	9	N	2			36
FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7884	- 7908					
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3			172
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1708	2	7	9	N	6			178
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	N	27	173	1	32
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635	2	1	9	N	1			33
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1			34
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2			36
YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7854	- 7883					
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			23
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-			23
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			23
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			23
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-			23
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			23

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE				WELL #: 1017	RRCID -> 161622	COMPL. DATE 12/17/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7890	- 7906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 162903	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7963	- 7980			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 163166	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7926	- 7946			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HOOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 164760	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7990	- 8003			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028			
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			38
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			38
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			38
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			38
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			38
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			38

SHELL FEE 19				WELL #: 1	RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999			
03	1302 N	964	-0-	-338	-0-	964 2		N	-0-			97
04	1320 N	676	-0-	-644	-0-	675 2	1 9	N	1			98
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678 2	4 9	N	4			102
06	930 N	597	-0-	-333	-0-	596 2	1 9	N	1			103
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	687 2	2 9	N	2			105
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	N	1			106

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BUCKTHAL				WELL #: 1016	RRCID -> 167779	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7984	- 8000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

RAMP RANCH				WELL #: 1025	RRCID -> 168051	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8045	- 8082						
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 2	6 9	N		5					72
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	3 2	7 9	N		6					78
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13 2	4 9	N		4					82
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 2	3 9	N		3					85
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	20 2	8 9	N		7					92
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	16 2	43 9	N		39	98	1			33

SHELL FEE				WELL #: 3017	RRCID -> 168295	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 8142	PERF. 7968	- 7986						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					25

BUCKTHAL				WELL #: 2016	RRCID -> 169553	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 8014	- 8030						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					17

FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID -> 169767	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8023	- 8040						
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N		-0-					134
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N		-0-					134
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N		-0-					134
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N		-0-					134
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N		-0-					134
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N		-0-					134

HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7970	- 7994						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID -> 172286	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7980	- 7996						
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N		60					227
04	1800 X	306	-0-	-1494	-0-	305 2	1 9	N		1	199	1			29
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2857 2	14 9	N		13					42
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4524 2	17 9	N		15					57
07	3100 N	5683	-0-	2583	2583	5654 2	29 9	N		26					83
*08	3100 N	5557	-0-	2457	5040	5536 2	21 9	N		19					102

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS				WELL #: 3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4627 2	30 9	N	27			122
04		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4508 2	51 9	N	46			168
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4706 2	50 9	N	45			213
06		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4620 2	48 9	N	44	184 1		73
07		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4892 2	23 9	N	21			94
*08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4972 2	43 9	N	39			133

BUCKTHAL				WELL #: 4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876	
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1876 2	17 9	N	15			106
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1800 2	30 9	N	27			133
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1885 2	25 9	N	23			156
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2118 2	19 9	N	17			173
07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2424 2	29 9	N	26			199
*08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2432 2	37 9	N	34	194 1		39

SHELL FEE 45				WELL #: 2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMPLES				WELL #: 1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962	
03		2914 X	2627	-0-	-287	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
04		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2722	-0-	-6	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
07		2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
*08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-			-0-

WALKER 29				WELL #: 1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #: 4015	RRCID ->	176579	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7825 - 8030	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

FLOWERS RANCH				WELL #: 1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7764 - 7822	
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			-0-
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2313	N	2313	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11	83
04	2245	N	2245	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	115
05	2346	N	2346	-0-	-0-	2304	2	42	9	N	38	153
06	2230	N	2230	-0-	-0-	2191	2	39	9	N	35	188
07	2222	N	2222	-0-	-0-	2198	2	24	9	N	22	210
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	2111	2	48	9	N	44	192 1 62

SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832			
03	1223	N	1223	-0-	-0-	1223	2			N	-0-	-0-
04	1230	N	824	-0-	-406	824	2			N	-0-	-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	688	2			N	-0-	-0-
06	1170	N	631	-0-	-539	631	2			N	-0-	-0-
07	837	N	700	-0-	-137	700	2			N	-0-	-0-
08	682	N	657	-0-	-25	657	2			N	-0-	-0-

FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994			
03	2004	N	2004	-0-	-0-	1975	2	29	9	N	26	252
04	1843	N	1843	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17	269
05	1927	N	1927	-0-	-0-	1901	2	26	9	N	24	190 1 103
06	1766	N	1766	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3	106
07	1869	N	1869	-0-	-0-	1858	2	11	9	N	10	116
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15	131

FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019			
03	1276	N	1276	-0-	-0-	1274	2	2	9	N	2	69
04	1289	N	1289	-0-	-0-	1278	2	11	9	N	10	79
05	1199	N	1199	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5	84
06	1329	N	1329	-0-	-0-	1322	2	7	9	N	6	90
07	1323	N	1323	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	91
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	1352	2	2	9	N	2	93

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036			
03	808	N	808	-0-	-0-	606	2	202	9	N	184	190 1 253
04	870	N	738	-0-	-132	570	2	168	9	N	153	189 1 217
05	669	N	669	-0-	-0-	523	2	146	9	N	133	186 1 164
06	818	N	818	-0-	-0-	649	2	169	9	N	154	195 1 123
07	869	N	869	-0-	-0-	702	2	167	9	N	152	275
*08	898	N	898	-0-	-0-	738	2	160	9	N	145	182 1 238

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

FLOWERS "B"		WELL #: 1053		RRCID -> 183734		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8074			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BUCKTHAL				WELL #: 5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7832 - 8014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2385 2	12 9		N	11			41
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2249 2	13 9		N	12			53
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2338 2	13 9		N	12			65
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2			N	-0-			65
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2			N	-0-			65
08	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2113 2	14 9		N	13			78

RAMP RANCH				WELL #: 2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8038 - 8072	
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2			N	-0-			83
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2			N	-0-			83
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2			N	-0-			83
06	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7632 2	7 9		N	6			89
07	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8682 2	18 9		N	16			105
*08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9018 2	24 9		N	22			127

SHELL FEE 13				WELL #: 2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	439 2	55 9		N	50			253
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	473 2	47 9		N	43	196 1		100
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	609 2	144 9		N	131	194 1		37
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	635 2	80 9		N	73			110
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	554 2	62 9		N	56			166
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	700 2	56 9		N	51			217

SHELL FEE				WELL #: 4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986	
03	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	1982 2	12 9		N	11			151
04	2010 N	1492	-0-	-518	-0-	1479 2	13 9		N	12			163
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	180 1		27
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			28
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

FLOWERS "C"				WELL #: 1	RRCID ->	189608	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7876 - 8110	
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183 2	14 9		N	13			88
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	156 2	11 9		N	10			98
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346 2	17 9		N	15			113
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	311 2	19 9		N	17			130
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	349 2	14 9		N	13			143
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	326 2	11 9		N	10			153

FLOWERS "D"				WELL #: 121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037	
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	128 2	4 9		N	4	2 8		37
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			37
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			37
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9		N	1	1 8		37
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			37
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			37

FLOWERS				WELL #: 5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927	
03	992 N	336	-0-	-656	-0-	335 2	1 9		N	1			146
04	900 N	18	-0-	-882	-0-	18 2			N	-0-			146
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			146
06	330 N	45	-0-	-285	-0-	45 2			N	-0-			146
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			146
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			146

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 8086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-		3022 2	35 9	N			88
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2919 2	28 9	N			113
05	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-		3041 2	39 9	N			148
06	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2949 2	18 9	N			164
07	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-		3044 2	9 9	N			172
*08	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-		3049 2	41 9	N			209

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1771 2	14 9	N	13		77
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1750 2	7 9	N	6		83
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1816 2	12 9	N	11		94
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-		1662 2	12 9	N	11		105
07	1829 N	1792	-0-	-37	-0-		1778 2	14 9	N	13		118
08	1829 N	1676	-0-	-153	-0-		1663 2	13 9	N	12		130

FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		181 2	15 9	N	14		217
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		204 2	29 9	N	26		243
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-		207 2	15 9	N	14		257
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-		206 2	23 9	N	21		278
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-		244 2	15 9	N	14		292
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-		239 2	18 9	N	16		308

FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7853 - 8033
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075
03	961 N	958	-0-	-3	-0-		958 2		N	-0-		176
04	960 N	860	-0-	-100	-0-		860 2		N	-0-		176
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 2		N	-0-		176
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 2		N	-0-		176
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 2		N	-0-		176
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 2		N	-0-		176

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7813 - 8087
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2	N	-0-			130
04	1050 N	759	-0-	-291	-0-	759	2	N	-0-			130
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943
03	7626 X	6741	-0-	-885	-0-	6517	2	224 9	N	204	176 1	5 8 180
04	7380 X	7254	-0-	-126	-0-	7033	2	221 9	N	201	166 1	215
05	7626 X	7225	-0-	-401	-0-	6975	2	250 9	N	227	187 1	255
06	7080 X	6867	-0-	-213	-0-	6632	2	235 9	N	214	171 1	296
07	7502 X	6957	-0-	-545	-0-	6733	2	224 9	N	204	344 1	156
08	7502 X	6878	-0-	-624	-0-	6650	2	228 9	N	207	172 1	191

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091
03	15376 X	12358	-0-	-3018	-0-	11923	2	435 9	N	395	458 1	3 8 135
04	14340 X	11787	-0-	-2553	-0-	11390	2	397 9	N	361	287 1	209
05	13733 X	11707	-0-	-2026	-0-	11332	2	375 9	N	341	347 1	203
06	11970 X	11071	-0-	-899	-0-	10721	2	350 9	N	318	357 1	1 8 163
07	12369 X	11282	-0-	-1087	-0-	10970	2	312 9	N	284	330 1	117
08	12369 X	11288	-0-	-1081	-0-	10932	2	356 9	N	324	326 1	115

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8468 - 12647
03	10230 X	8681	-0-	-1549	-0-	8514	2	167 9	N	152	150 1	109
04	9900 X	8264	-0-	-1636	-0-	8130	2	134 9	N	122	79 1	152
05	8990 X	8830	-0-	-160	-0-	8683	2	147 9	N	134	162 1	124
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8457	2	155 9	N	141		265
07	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8676	2	142 9	N	129	180 1	214
08	8835 X	8617	-0-	-218	-0-	8477	2	140 9	N	127	151 1	190

BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133
03	11563 X	8517	-0-	-3046	-0-	8422	2	95 9	N	86		205
04	10830 X	10807	-0-	-23	-0-	10654	2	153 9	N	139	197 1	147
05	11191 X	10406	-0-	-785	-0-	10252	2	154 9	N	140		287
06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8871	2	106 9	N	96	192 1	191
07	11160 X	7939	-0-	-3221	-0-	7811	2	128 9	N	116	190 1	117
08	11160 X	6540	-0-	-4620	-0-	6526	2	14 9	N	13		130

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID -> 278499		COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	9678	-0-	-2164	-0-	9548 2	130 9	N		118	192 1		131
04	11100	X	9209	-0-	-1891	-0-	9172 2	37 9	N		34			165
05	10850	X	9274	-0-	-1576	-0-	9182 2	92 9	N		84			249
06	9660	X	8638	-0-	-1022	-0-	8566 2	72 9	N		65	198 1		116
07	9703	X	8691	-0-	-1012	-0-	8630 2	61 9	N		55			171
08	9672	X	8638	-0-	-1034	-0-	8572 2	66 9	N		60			231

RAMP RANCH		WELL #: 2501H		RRCID -> 278511		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283					
03	11005	X	5125	-0-	-5880	-0-	4847 2	278 9	N		253	189 1	8 8	313
04	10050	X	5840	-0-	-4210	-0-	5687 2	153 9	N		139	194 1		258
05	8680	X	7786	-0-	-894	-0-	7513 2	273 9	N		248	179 1		327
06	7470	X	4504	-0-	-2966	-0-	4259 2	245 9	N		223	190 1	2 8	358
07	6262	X	3615	-0-	-2647	-0-	3388 2	227 9	N		206	192 1		372
08	7781	X	3693	-0-	-4088	-0-	3469 2	224 9	N		204	371 1		205

CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID -> 278890		COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359					
03	9889	X	8858	-0-	-1031	-0-	8540 2	318 9	N		289	392 1	7 8	168
04	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	7853 2	267 9	N		243	196 1		215
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	8116 2	287 9	N		261	196 1		280
06	8670	X	7990	-0-	-680	-0-	7724 2	266 9	N		242	195 1	2 8	325
07	8959	X	8066	-0-	-893	-0-	7820 2	246 9	N		224	385 1		164
08	8866	X	7883	-0-	-983	-0-	7601 2	282 9	N		256	192 1		228

FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID -> 278897		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199					
03	19871	X	18088	-0-	-1783	-0-	17177 2	911 9	N		828	796 1	4 8	393
04	18570	X	17347	-0-	-1223	-0-	16530 2	817 9	N		743	750 1		386
05	18569	X	17178	-0-	-1391	-0-	16424 2	754 9	N		685	691 1		380
06	17910	X	16018	-0-	-1892	-0-	15354 2	664 9	N		604	618 1	1 8	365
07	18073	X	16248	-0-	-1825	-0-	15542 2	706 9	N		642	558 1		449
08	18073	X	15696	-0-	-2377	-0-	15002 2	694 9	N		631	748 1	2 8	330

PARK 104		WELL #: 2H		RRCID -> 278961		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307					
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4029 2	493 9	N		448	390 1		405
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3630 2	547 9	N		497	395 1		507
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3899 2	505 9	N		459	579 1		387
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3576 2	516 9	N		469	373 1		483
07	4216	X	4014	-0-	-202	-0-	3570 2	444 9	N		404	374 1		513
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-			N		-0-			513

SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID -> 278981		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409					
03	7688	X	6027	-0-	-1661	-0-	5974 2	53 9	N		48			177
04	7440	X	5331	-0-	-2109	-0-	5268 2	63 9	N		57			234
05	7285	X	6857	-0-	-428	-0-	6784 2	73 9	N		66	195 1		105
06	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	6402 2	64 9	N		58	1 8		162
07	7161	X	6615	-0-	-546	-0-	6529 2	86 9	N		78			240
08	6851	X	6734	-0-	-117	-0-	6678 2	56 9	N		51	191 1		100

WALKER		WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688					
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3764 2	457 9	N		415	192 1	3 8	468
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3405 2	451 9	N		410	381 1		497
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3630 2	459 9	N		417	367 1		547
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3243 2	402 9	N		365	381 1	1 8	530
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3622 2	470 9	N		427	558 1		399
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3431 2	406 9	N		369	363 1		405

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8784 - 12291			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1364	X	1181	-0-	-183	-0-	889 2	292 9	N	265	593 1	3 8	232
04	1530	X	550	-0-	-980	-0-	277 2	273 9	N	248	195 1		285
05	1581	X	1249	-0-	-332	-0-	970 2	279 9	N	254	186 1		353
06	1530	X	1068	-0-	-462	-0-	847 2	221 9	N	201	195 1	1 8	358
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1383 2	278 9	N	253	192 1		419
*08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1203 2	239 9	N	217	181 1		455

WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8517 - 12926		
03	6045	X	5262	-0-	-783	-0-	4682 2	580 9	N	527	491 1		218
04	4920	X	4855	-0-	-65	-0-	4340 2	515 9	N	468	536 1		150
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	4839 2	592 9	N	538	500 1		188
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	4796 2	484 9	N	440	467 1		161
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			161
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			161

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8380 - 12745		
03	10819	X	10304	-0-	-515	-0-	10040 2	264 9	N	240	182 1	7 8	489
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	9876 2	223 9	N	203	361 1		331
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	9987 2	231 9	N	210	378 1		163
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10605 2	223 9	N	203	182 1	1 8	183
07	10447	X	9797	-0-	-650	-0-	9580 2	217 9	N	197			380
08	10447	X	9822	-0-	-625	-0-	9615 2	207 9	N	188	386 1	1 8	181

DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7798 - 12260		
03	10912	X	10173	-0-	-739	-0-	9883 2	290 9	N	264	188 1		249
04	10170	X	9622	-0-	-548	-0-	9348 2	274 9	N	249	381 1		117
05	10478	X	9626	-0-	-852	-0-	9360 2	266 9	N	242	187 1		172
06	10140	X	9010	-0-	-1130	-0-	8760 2	250 9	N	227	181 1		218
07	10385	X	9042	-0-	-1343	-0-	8766 2	276 9	N	251	376 1		93
08	10168	X	8857	-0-	-1311	-0-	8590 2	267 9	N	243			336

CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF. 8542 - 12546		
03	5797	X	3019	-0-	-2778	-0-	2441 2	578 9	N	525	550 1	12 8	132
04	5280	X	2915	-0-	-2365	-0-	2356 2	559 9	N	508	375 1		265
05	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	3243 2	571 9	N	519	551 1		233
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3099 2	585 9	N	532	565 1	3 8	197
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3439 2	579 9	N	526	382 1		341
*08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3363 2	541 9	N	492	566 1		267

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8457 - 12585		
03	6727	X	5233	-0-	-1494	-0-	4585 2	648 9	N	589	584 1	12 8	216
04	6000	X	5471	-0-	-529	-0-	4873 2	598 9	N	544	584 1		176
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4691 2	581 9	N	528	578 1		126
06	5070	X	4568	-0-	-502	-0-	4019 2	549 9	N	499	385 1	2 8	238
07	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	4093 2	532 9	N	484	383 1		339
08	5642	X	4361	-0-	-1281	-0-	3879 2	482 9	N	438	374 1		403

WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8496 - 13160		
03	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5178 2	442 9	N	402	344 1	12 8	249
04	6240	X	4400	-0-	-1840	-0-	3997 2	403 9	N	366	345 1		270
05	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5110 2	359 9	N	326	354 1		242
06	5460	X	5194	-0-	-266	-0-	4871 2	323 9	N	294	347 1	3 8	186
07	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	5019 2	354 9	N	322	340 1		168
08	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	4875 2	358 9	N	325	349 1		144

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300	-	12506	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
03		10323 X	8362	-0-	-1961	-0-	7429	2	933	9	N	848	950	1	162
04		9870 X	7724	-0-	-2146	-0-	6880	2	844	9	N	767	756	1	173
05		9021 X	7828	-0-	-1193	-0-	6975	2	853	9	N	775	749	1	195
06		8730 X	7603	-0-	-1127	-0-	6766	2	837	9	N	761	558	1	393
07		8773 X	7950	-0-	-823	-0-	7075	2	875	9	N	795	751	1	432
08		8370 X	8088	-0-	-282	-0-	7238	2	850	9	N	773	939	1	253

RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356	-	12712	
03		27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	24623	2	3122	9	N	2838	2753	1	688
04		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	20850	2	2489	9	N	2263	2143	1	808
05		24793 X	24793	-0-	-0-	-0-	22458	2	2335	9	N	2123	2489	1	442
06		20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	18406	2	1917	9	N	1743	1712	1	464
07		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	15799	2	1775	9	N	1614	1485	1	593
08		22785 X	19439	-0-	-3346	-0-	17725	2	1714	9	N	1558	1480	1	671

FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447	-	12575	
03		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	9906	2	1177	9	N	1070	986	1	177
04		10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	9683	2	1139	9	N	1035	959	1	253
05		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	11037	2	1140	9	N	1036	1191	1	98
06		10740 X	10728	-0-	-12	-0-	9714	2	1014	9	N	922	823	1	194
07		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	10703	2	991	9	N	901	912	1	183
08		12183 X	11362	-0-	-821	-0-	10347	2	1015	9	N	923	953	1	151

OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388	-	12562	
03		15314 X	13503	-0-	-1811	-0-	12566	2	937	9	N	852	862	1	279
04		14820 X	13597	-0-	-1223	-0-	12751	2	846	9	N	769	853	1	195
05		15314 X	13223	-0-	-2091	-0-	12432	2	791	9	N	719	701	1	208
06		13590 X	12519	-0-	-1071	-0-	11776	2	743	9	N	675	686	1	191
07		14043 X	12880	-0-	-1163	-0-	12150	2	730	9	N	664	685	1	170
08		14043 X	12466	-0-	-1577	-0-	11760	2	706	9	N	642	512	1	287

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476	-	12576	
03		1395 X	1050	-0-	-345	-0-	729	2	321	9	N	292	191	1	456
04		1350 X	1170	-0-	-180	-0-	931	2	239	9	N	217	382	1	291
05		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1191	2	320	9	N	291	369	1	213
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1041	2	263	9	N	239	189	1	258
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1063	2	273	9	N	248	369	1	137
08		1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1003	2	265	9	N	241	183	1	195

FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500	-	12584	
03		32736 X	28477	-0-	-4259	-0-	27043	2	1434	9	N	1304	1210	1	302
04		31680 X	25959	-0-	-5721	-0-	24698	2	1261	9	N	1146	862	1	586
05		32736 X	25942	-0-	-6794	-0-	24637	2	1305	9	N	1186	1519	1	251
06		30780 X	29464	-0-	-1316	-0-	28019	2	1445	9	N	1314	1206	1	356
07		30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	29074	2	1335	9	N	1214	1207	1	363
*08		29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	28223	2	1288	9	N	1171	1041	1	488

FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464	-	12485	
03		17391 X	14986	-0-	-2405	-0-	13656	2	1330	9	N	1209	1215	1	368
04		16830 X	14471	-0-	-2359	-0-	13210	2	1261	9	N	1146	1025	1	489
05		17267 X	14759	-0-	-2508	-0-	13539	2	1220	9	N	1109	1350	1	242
06		16320 X	13864	-0-	-2456	-0-	12735	2	1129	9	N	1026	850	1	412
07		15562 X	13732	-0-	-1830	-0-	12642	2	1090	9	N	991	1031	1	372
08		14973 X	13208	-0-	-1765	-0-	12129	2	1079	9	N	981	863	1	480

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 -	12640
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7533 X	5935	-0-	-1598	-0-	4880	2	1055 9	N	959	948 1	19 8	403
04	7290 X	5539	-0-	-1751	-0-	4589	2	950 9	N	864	915 1		352
05	7533 X	5409	-0-	-2124	-0-	4485	2	924 9	N	840	942 1		250
06	7110 X	4646	-0-	-2464	-0-	3792	2	854 9	N	776	752 1	5 8	269
07	6479 X	5847	-0-	-632	-0-	4911	2	936 9	N	851	755 1		365
*08	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	5540	2	793 9	N	721	716 1		370

WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 -	12342
03	8029 X	7605	-0-	-424	-0-	6435	2	1170 9	N	1064	1137 1	10 8	239
04	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	5898	2	932 9	N	847	763 1		323
05	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	6282	2	925 9	N	841	752 1		412
06	7350 X	6417	-0-	-933	-0-	5547	2	870 9	N	791	937 1	2 8	264
07	7595 X	6279	-0-	-1316	-0-	5437	2	842 9	N	765	738 1		291
08	7595 X	5318	-0-	-2277	-0-	4514	2	804 9	N	731	545 1		477

WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 -	13153
03	6634 X	5269	-0-	-1365	-0-	4324	2	945 9	N	859	1127 1	10 8	254
04	5610 X	4451	-0-	-1159	-0-	3583	2	868 9	N	789	759 1		284
05	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	4263	2	941 9	N	855	942 1		197
06	5100 X	4779	-0-	-321	-0-	3915	2	864 9	N	785	762 1	3 8	217
07	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	3947	2	894 9	N	813	571 1		459
08	5270 X	4735	-0-	-535	-0-	3901	2	834 9	N	758	910 1		307

FLOWERS 'B'		WELL #:		5302H	RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 -	12637
03	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	11826	2	814 9	N	740	742 1	7 8	320
04	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	11552	2	711 9	N	646	565 1		401
05	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	11942	2	692 9	N	629	558 1		472
06	12210 X	12050	-0-	-160	-0-	11361	2	689 9	N	626	550 1	3 8	545
07	12617 X	12053	-0-	-564	-0-	11434	2	619 9	N	563	741 1		367
08	12617 X	11889	-0-	-728	-0-	11347	2	542 9	N	493	558 1		302

RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 -	12700
03	5673 X	4592	-0-	-1081	-0-	3742	2	850 9	N	773	942 1	22 8	301
04	5400 X	4564	-0-	-836	-0-	3660	2	904 9	N	822	756 1		367
05	5146 X	4491	-0-	-655	-0-	3580	2	911 9	N	828	946 1		249
06	4860 X	4447	-0-	-413	-0-	3569	2	878 9	N	798	751 1	5 8	291
07	5022 X	4807	-0-	-215	-0-	3937	2	870 9	N	791	720 1		362
08	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	3649	2	782 9	N	711	734 1		339

SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 -	12996
03	5890 X	5189	-0-	-701	-0-	4219	2	970 9	N	882	770 1		322
04	5700 X	4870	-0-	-830	-0-	3955	2	915 9	N	832	951 1		203
05	5456 X	4671	-0-	-785	-0-	3804	2	867 9	N	788	753 1		238
06	5130 X	4953	-0-	-177	-0-	4117	2	836 9	N	760	746 1		252
07	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	4839	2	889 9	N	808	913 1		147
*08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	4843	2	850 9	N	773	560 1		360

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 -	13218
03	16089 X	12908	-0-	-3181	-0-	11356	2	1552 9	N	1411	1526 1	14 8	578
04	15390 X	12217	-0-	-3173	-0-	10772	2	1445 9	N	1314	1345 1		547
05	15035 X	12329	-0-	-2706	-0-	10866	2	1463 9	N	1330	1580 1		297
06	13530 X	11478	-0-	-2052	-0-	10166	2	1312 9	N	1193	1345 1	4 8	141
07	13578 X	11611	-0-	-1967	-0-	10358	2	1253 9	N	1139	1116 1		164
08	12896 X	11197	-0-	-1699	-0-	9970	2	1227 9	N	1115	736 1		543

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	10478 X	7741	-0-	-2737	-0-	6789	2	952	9	N	865	730	1	279
04	9870 X	8218	-0-	-1652	-0-	7284	2	934	9	N	849	849	1	279
05	9393 X	8910	-0-	-483	-0-	7968	2	942	9	N	856	876	1	259
06	9090 X	8717	-0-	-373	-0-	7826	2	891	9	N	810	815	1	254
07	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8066	2	867	9	N	788	902	1	140
08	8897 X	8645	-0-	-252	-0-	7823	2	822	9	N	747	742	1	145

FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141			
03	14415 X	10984	-0-	-3431	-0-	9941	2	1043	9	N	948	951	1	330
04	13080 X	10292	-0-	-2788	-0-	9361	2	931	9	N	846	752	1	424
05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	10051	2	919	9	N	835	926	1	332
06	10620 X	10000	-0-	-620	-0-	9229	2	771	9	N	701	742	1	289
07	10974 X	10193	-0-	-781	-0-	9442	2	751	9	N	683	558	1	414
08	10974 X	10209	-0-	-765	-0-	9455	2	754	9	N	685	746	1	352

MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025			
03	30845 X	25815	-0-	-5030	-0-	24379	2	1436	9	N	1305	1325	1	344
04	29850 X	25579	-0-	-4271	-0-	24241	2	1338	9	N	1216	1323	1	237
05	26846 X	25847	-0-	-999	-0-	24615	2	1232	9	N	1120	933	1	420
06	24990 X	23917	-0-	-1073	-0-	22831	2	1086	9	N	987	1126	1	276
07	26443 X	21996	-0-	-4447	-0-	21092	2	904	9	N	822	738	1	360
08	26443 X	21757	-0-	-4686	-0-	20829	2	928	9	N	844	755	1	439

WALKER 29		WELL #: 5H		RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228			
03	9610 X	8247	-0-	-1363	-0-	7030	2	1217	9	N	1106	1143	1	348
04	9060 X	7456	-0-	-1604	-0-	6415	2	1041	9	N	946	946	1	348
05	8308 X	6758	-0-	-1550	-0-	5777	2	981	9	N	892	940	1	300
06	8040 X	6395	-0-	-1645	-0-	5441	2	954	9	N	867	737	1	427
07	8308 X	7059	-0-	-1249	-0-	6104	2	955	9	N	868	937	1	358
08	8246 X	7101	-0-	-1145	-0-	6177	2	924	9	N	840	917	1	281

SPUR 9		WELL #: 3H		RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680			
03	5363 X	4764	-0-	-599	-0-	4478	2	286	9	N	260	192	1	368
04	5190 X	4174	-0-	-1016	-0-	3955	2	219	9	N	199	377	1	190
05	5022 X	4024	-0-	-998	-0-	3827	2	197	9	N	179	187	1	182
06	4620 X	3460	-0-	-1160	-0-	3249	2	211	9	N	192	194	1	177
07	4774 X	3454	-0-	-1320	-0-	3280	2	174	9	N	158	194	1	141
08	4774 X	3352	-0-	-1422	-0-	3189	2	163	9	N	148			289

SPUR 9		WELL #: 2H		RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545			
03	6386 X	4925	-0-	-1461	-0-	4437	2	488	9	N	444	388	1	497
04	6030 X	4896	-0-	-1134	-0-	4447	2	449	9	N	408	586	1	319
05	5332 X	4748	-0-	-584	-0-	4371	2	377	9	N	343	383	1	279
06	4770 X	4569	-0-	-201	-0-	4203	2	366	9	N	333	374	1	235
07	5053 X	4186	-0-	-867	-0-	3864	2	322	9	N	293	382	1	146
08	5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	3595	2	323	9	N	294	189	1	251

WAR ADMIRAL 8		WELL #: 2H		RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380			
03	10788 X	8522	-0-	-2266	-0-	6831	2	1691	9	N	1537	1923	1	182
04	9660 X	7636	-0-	-2024	-0-	6013	2	1623	9	N	1475	1363	1	294
05	9610 X	7418	-0-	-2192	-0-	5748	2	1670	9	N	1518	1525	1	287
06	9300 X	6912	-0-	-2388	-0-	5439	2	1473	9	N	1339	1333	1	289
07	8959 X	7864	-0-	-1095	-0-	6327	2	1537	9	N	1397	1516	1	170
08	8525 X	7767	-0-	-758	-0-	6306	2	1461	9	N	1328	1326	1	172

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FLOWERS 'B'				WELL #:	5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER 29				WELL #:	7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505
03	8153 X	6404	-0-	-1749	-0-	5919	2	485	9	N	441	393	1 17 8 244
04	7890 X	5734	-0-	-2156	-0-	5271	2	463	9	N	421	193	1 472
05	7502 X	5180	-0-	-2322	-0-	4737	2	443	9	N	403	571	1 304
06	6360 X	4378	-0-	-1982	-0-	3959	2	419	9	N	381	377	1 4 8 304
07	6417 X	4969	-0-	-1448	-0-	4545	2	424	9	N	385	381	1 308
08	6417 X	5080	-0-	-1337	-0-	4654	2	426	9	N	387	354	1 341

OMAHA 15				WELL #:	2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505
03	19623 X	16826	-0-	-2797	-0-	15433	2	1393	9	N	1266	1213	1 325
04	18330 X	14874	-0-	-3456	-0-	13623	2	1251	9	N	1137	861	1 601
05	17391 X	15349	-0-	-2042	-0-	14164	2	1185	9	N	1077	1389	1 7 8 282
06	16830 X	14296	-0-	-2534	-0-	13172	2	1124	9	N	1022	854	1 7 8 443
07	16833 X	14124	-0-	-2709	-0-	13051	2	1073	9	N	975	1195	1 223
08	16833 X	13708	-0-	-3125	-0-	12652	2	1056	9	N	960	863	1 17 8 303

PYEATT				WELL #:	5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530 - 12738
03	14322 X	11482	-0-	-2840	-0-	9835	2	1647	9	N	1497	1360	1 19 8 655
04	13830 X	10317	-0-	-3513	-0-	8979	2	1338	9	N	1216	1361	1 510
05	12989 X	12542	-0-	-447	-0-	11123	2	1419	9	N	1290	1346	1 454
06	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	11364	2	1087	9	N	988	1142	1 5 8 295
07	11470 X	10183	-0-	-1287	-0-	9134	2	1049	9	N	954	958	1 291
08	12555 X	9882	-0-	-2673	-0-	8836	2	1046	9	N	951	934	1 308

RAMP				WELL #:	503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690
03	17608 X	10515	-0-	-7093	-0-	8906	2	1609	9	N	1463	1364	1 23 8 289
04	15720 X	11092	-0-	-4628	-0-	9533	2	1559	9	N	1417	979	1 727
05	13671 X	10095	-0-	-3576	-0-	8753	2	1342	9	N	1220	1696	1 251
06	11700 X	10368	-0-	-1332	-0-	9103	2	1265	9	N	1150	1121	1 6 8 274
07	11470 X	10820	-0-	-650	-0-	9533	2	1287	9	N	1170	1121	1 323
08	11470 X	10951	-0-	-519	-0-	9691	2	1260	9	N	1145	1085	1 383

MADELINE 55-26				WELL #:	2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302 - 15061
03	68040 X	68040	-0-	-0-	-0-	61328	2	6712	9	N	6102	6112	1 28 8 500
04	68283 X	68283	-0-	-0-	-0-	62963	2	5320	9	N	4836	4543	1 793
05	69542 X	69542	-0-	-0-	-0-	64843	2	4699	9	N	4272	4462	1 1 8 602
06	65850 X	64437	-0-	-1413	-0-	60678	2	3759	9	N	3417	3242	1 10 8 767
07	70556 X	65106	-0-	-5450	-0-	61725	2	3381	9	N	3074	3261	1 580
08	70556 X	61982	-0-	-8574	-0-	59130	2	2852	9	N	2593	2298	1 1 8 874

RAMP				WELL #:	504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID -> 283805		COMPL. DATE 09/10/2017				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	15615	2	2688	9	N	2444	2541	1	22	8	316
04	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	13939	2	2295	9	N	2086	1961	1			441
05	15779 X	15388	-0-	-391	-0-	13331	2	2057	9	N	1870	2115	1			196
06	15270 X	12175	-0-	-3095	-0-	10582	2	1593	9	N	1448	1332	1	4	8	308
07	15779 X	12117	-0-	-3662	-0-	10488	2	1629	9	N	1481	1522	1			267
08	15779 X	12530	-0-	-3249	-0-	10998	2	1532	9	N	1393	1326	1			334

BLACK JACK 14		WELL #:		3H		RRCID -> 283834		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570				
03	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	34190	2	3958	9	N	3598	3614	1			508
04	36248 X	36248	-0-	-0-	-0-	32727	2	3521	9	N	3201	3394	1			315
05	35774 X	33891	-0-	-1883	-0-	30713	2	3178	9	N	2889	2561	1	3	8	640
06	34620 X	31517	-0-	-3103	-0-	28599	2	2918	9	N	2653	2774	1	3	8	516
07	35774 X	32303	-0-	-3471	-0-	29523	2	2780	9	N	2527	2434	1	4	8	605
08	35774 X	31717	-0-	-4057	-0-	29040	2	2677	9	N	2434	2471	1	9	8	559

FLOWERS A 27		WELL #:		3H		RRCID -> 283835		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140				
03	36580 X	34241	-0-	-2339	-0-	32117	2	2124	9	N	1931	2084	1			241
04	35400 X	32637	-0-	-2763	-0-	30151	2	2486	9	N	2260	2088	1			413
05	37544 X	37544	-0-	-0-	-0-	35093	2	2451	9	N	2228	2416	1	4	8	221
06	36681 X	36681	-0-	-0-	-0-	34643	2	2038	9	N	1853	1488	1	4	8	582
07	36580 X	35445	-0-	-1135	-0-	33650	2	1795	9	N	1632	1861	1			353
08	36580 X	35151	-0-	-1429	-0-	33498	2	1653	9	N	1503	1493	1	8	8	355

FLOWERS A 27		WELL #:		2H		RRCID -> 284046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119				
03	36208 X	33513	-0-	-2695	-0-	30591	2	2922	9	N	2656	2652	1			400
04	35040 X	31551	-0-	-3489	-0-	28633	2	2918	9	N	2653	2667	1			386
05	36289 X	36289	-0-	-0-	-0-	33474	2	2815	9	N	2559	2219	1	4	8	722
06	35040 X	34709	-0-	-331	-0-	32318	2	2391	9	N	2174	2420	1	4	8	472
07	36208 X	33670	-0-	-2538	-0-	31677	2	1993	9	N	1812	1672	1			612
08	36208 X	31609	-0-	-4599	-0-	29837	2	1772	9	N	1611	1878	1	7	8	338

BLACK JACK 14		WELL #:		2H		RRCID -> 284052		COMPL. DATE 08/20/2017				TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613				
03	0	25689	-0-	25689	313914	23003	2	2686	9	N	2442	2536	1			229
04	338892 X	24978	-0-	-313914	-0-	22199	2	2779	9	N	2526	2022	1			733
05	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	25760	2	2501	9	N	2274	2583	1	4	8	420
06	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	24631	2	2059	9	N	1872	1847	1	4	8	441
07	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	24426	2	1973	9	N	1794	2048	1	4	8	183
*08	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	23633	2	1786	9	N	1624	1546	1	9	8	252

FLOWERS A 27		WELL #:		1H		RRCID -> 284059		COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220				
03	0	34917	-0-	34917	345177	31444	2	3473	9	N	3157	3030	1			609
04	378045 X	32868	-0-	-345177	-0-	29385	2	3483	9	N	3166	3194	1			581
05	38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	35080	2	3229	9	N	2935	3073	1	5	8	438
06	37262 X	37262	-0-	-0-	-0-	34543	2	2719	9	N	2472	2410	1	5	8	495
07	35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	33235	2	2347	9	N	2134	2058	1			571
*08	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	32975	2	2180	9	N	1982	2057	1	11	8	485

BLACK JACK 14		WELL #:		1H		RRCID -> 284092		COMPL. DATE 09/06/2017				TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272				
03	0	39480	-0-	39480	376293	36269	2	3211	9	N	2919	2919	1			257
04	412893 X	36600	-0-	-376293	-0-	33659	2	2941	9	N	2674	2580	1			351
05	35726 X	35726	-0-	-0-	-0-	32995	2	2731	9	N	2483	2450	1	7	8	377
06	33678 X	33678	-0-	-0-	-0-	31320	2	2358	9	N	2144	2206	1	7	8	308
07	32718 X	32718	-0-	-0-	-0-	30607	2	2111	9	N	1919	1883	1	5	8	339
08	32581 X	32110	-0-	-471	-0-	30140	2	1970	9	N	1791	1713	1	9	8	408

HEMPHILL (DOUGLAS)														
LE NORMAN OPERATING LLC														
MADELINE 55-26 A														
WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		65658 X	47169	-0-	-18489	-0-		37617 2	9552 9	N	8684	8686 1		495
04		63540 X	59187	-0-	-4353	-0-		50499 2	8688 9	N	7898	7480 1		913
05		73917 X	73917	-0-	-0-	-0-		65252 2	8665 9	N	7877	8317 1		473
06		69656 X	69656	-0-	-0-	-0-		62779 2	6877 9	N	6252	5749 1		976
07		65658 X	NO RPT	-0-	-65658	-0-				N	NO RPT			976
08		65658 X	NO RPT	-0-	-65658	-0-				N	NO RPT			976

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.														
FILLINGIM														
WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999														
03		682 N	518	-0-	-164	-0-		93 1	425 2	N	-0-			221
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-		90 1	631 2	N	-0-			221
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-		93 1	564 2	N	-0-			221
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-		90 1	486 2	N	-0-			221
07		682 N	606	-0-	-76	-0-		93 1	513 2	N	-0-			221
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			221

FILLINGIM														
WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC														
JONES, MARY														
WELL #: 841419 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937														
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		56 1	2208 2	Y	-0-			2
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		57 1	2058 2	Y	-0-			2
05		1953 N	1823	-0-	-130	-0-		49 1	1774 2	Y	-0-			2
06		2190 N	1761	-0-	-429	-0-		54 1	1707 2	Y	-0-			2
07		2201 N	1963	-0-	-238	-0-		62 1	1901 2	Y	-0-			2
*08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		61 1	1898 2	Y	-0-			2

NORRIS -29-														
WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORRIS														
WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	236 1	937 2	Y	2	2 8		93
04	1590 N	900	-0-	-690	-0-	276 1	623 2	Y	1	1 8		93
05	1395 N	949	-0-	-446	-0-	293 1	655 2	Y	1	1 8		93
06	1140 N	953	-0-	-187	-0-	288 1	665 2	Y	-0-			93
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	298 1	613 2	Y	-0-			93
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	298 1	716 2	Y	10			103
						11 9						

RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95

RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	112 1	1240 2	Y	3	3 8		68
04	1560 N	745	-0-	-815	-0-	185 1	558 2	Y	2	2 8		68
05	1395 N	415	-0-	-980	-0-	223 1	192 2	Y	-0-			68
06	1320 N	216	-0-	-1104	-0-	216 1		Y	-0-			68
07	775 N	223	-0-	-552	-0-	223 1		Y	-0-			68
08	403 N	223	-0-	-180	-0-	223 1		Y	-0-			68

WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43 1	256 2	Y	-0-			15
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	13 1	174 2	Y	-0-			15
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	188 2		Y	-0-			15
06	300 N	117	-0-	-183	-0-	117 2		Y	-0-			15
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	116 1	111 2	Y	-0-			15
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	133 1	262 2	Y	13			28
						14 9						

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	267	1	126	2	Y	-0-		20
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	258	1	114	2	Y	-0-		20
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	267	1	26	2	Y	-0-		20
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	258	1	7	2	Y	-0-		20
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	267	1	5	2	Y	-0-		20
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	267	1	57	2	Y	-0-		20

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116	
03	3168 X	1080	-0-	-2088	-0-	223	1	744	2	Y	103	9 8	128
						113	9						
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	216	1	469	2	Y	42	3 8	167
						46	9						
05	1240 N	584	-0-	-656	-0-	223	1	228	2	Y	121	176 1 4 8	108
						133	9						
06	1050 N	353	-0-	-697	-0-	216	1	106	2	Y	28	1 8	135
						31	9						
07	744 N	420	-0-	-324	-0-	223	1	145	2	Y	47		182
						52	9						
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	223	1	333	2	Y	60	167 1	75
						66	9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	4	4	8			-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	2	2	8			-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	Y	2	2	8			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	108	1	1339	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	112	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	230	-0-	-1475	-0-	112	1	118	2	Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

03	2263 X	515	-0-	-1748	-0-	21	1	493	2	Y	1	1	8			37
04	990 X	339	-0-	-651	-0-	11	1	327	2	Y	1	1	8			37
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					37
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					37
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					37
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	5					42

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

03	837 N	793	-0-	-44	-0-	104	1	686	2	Y	3	3	8			45
04	900 N	673	-0-	-227	-0-	105	1	564	2	Y	4	2	8			47
05	930 N	338	-0-	-592	-0-	112	1	224	2	Y	2	2	8			47
06	780 N	192	-0-	-588	-0-	108	1	84	2	Y	-0-					47
07	682 N	127	-0-	-555	-0-	112	1	15	2	Y	-0-					47
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	112	1	354	2	Y	-0-					47

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	382	1	1791	3	N	25					179
04	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	367	1	1649	3	N	-0-					179
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	376	1	1718	3	N	-0-					179
06	2130 N	1800	-0-	-330	-0-	367	1	1433	3	N	-0-					179
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	386	1	1722	3	N	-0-					179
08	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	380	1	1468	3	N	-0-					179

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CHUMBLEY		WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 174183		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST		WELL #: 1048		RRCID -> 174819		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982								
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	273	1	794	3	N	22					126
						24	9									
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	266	1	757	3	N	-0-					126
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	278	1	828	3	N	-0-					126
06	1050 N	855	-0-	-195	-0-	260	1	595	3	N	-0-					126
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	268	1	706	3	N	-0-					126
08	1116 N	890	-0-	-226	-0-	270	1	620	3	N	-0-					126

READ TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 236969		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112								
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1725	1	605	3	N	-0-					188
04	2070 N	1771	-0-	-299	-0-	1669	1	102	3	N	-0-					188
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1725	1	708	3	N	-0-					188
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1669	1	431	3	N	-0-					188
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1725	1	191	3	N	-0-					188
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1725	1	494	3	N	-0-					188

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 270706		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298								
HUFF 9		WELL #: 1														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172					172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	121	1			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09623 04/29/2018																

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 260064		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012								
03	589 N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					107
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					107
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	634	2	20	9	N	18	75	1			50
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					50
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-	38	5			12
08	651 N	39	-0-	-612	-0-	39	2			N	-0-					12

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2026 U		RRCID -> 174599		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818						
ABRAHAM "A"																
03	2666 N	2648	-0-	-18	-0-	2648	3			N	-0-					18
04	2550 N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			N	-0-					18
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					18
06	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	2473	3			N	-0-					18
07	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	2603	3			N	-0-					18
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					18

GEORGE "B"		WELL #: 3028 U		RRCID -> 276521		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
ARRINGTON		WELL #: 1055		RRCID -> 153137		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756								
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	N	9					95
04	1020 N	736	-0-	-284	-0-	727	3	9	9	N	8					103
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					103
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					103
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

DEVIN		WELL #: 1		RRCID -> 169394		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678								
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2499	2	32	9	N	29					170
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2422	2	26	9	N	24					194
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2568	2	36	9	N	33	180	1			47
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	113	1	2403	2	N	32					79
						35	9									
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	276	1	2376	2	N	21					100
						23	9									
*08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2646	2	23	9	N	21					121

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	Y	-0-		-0-
04		420 N	475	-0-	55	-0-	475	2			Y	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
*08		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-		-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020														
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	N	29		52
							280	4						
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	682	2	344	4	N	-0-		52
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1545	2	137	4	N	10		62
							11	9						
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-		62
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	N	40		102
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-		102

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608														
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352														
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		SWR 10	46	-0-	46	55481	22	1	22	2	N	2			166		
04		SWR 10	45	-0-	45	55526	2	9			N	-0-			166		
05		SWR 10	256	-0-	256	55782	70	2	186	9	N	169	117	1	218		
06		SWR 10	55	-0-	55	55837	55	2			N	-0-			218		
07		SWR 10	43	-0-	43	55880	42	2	1	9	N	1	167	5	52		
08		SWR 10	348	-0-	348	56228	348	2			N	-0-			52		
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	110		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	5	95		
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036	
03		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			22		
04		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-			22		
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-			22		
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-			22		
*07		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			22		
08		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			22		
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
03		775 N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-			12		
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			12		
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			12		
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			12		
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-			12		
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			12		
BROWN, J. T. ET AL -B-										WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279	
03		372 N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	N	-0-			110		
04		330 N	311	-0-	-19	-0-	292	3	19	9	N	-0-			127		
05		341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-			127		
06		330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-			127		
07		310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-			127		
*08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			127		
BROWN, J.T. ET AL -D-										WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10456	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		127	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		127	
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3		N	-0-		127	
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	794	3		N	-0-		127	
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	3		N	-0-		127	
08	806 N	361	-0-	-445	-0-	361	3		N	-0-		127	

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276	- 10377	
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	11	1	513	3	N	-0-	95	
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	466	3	33	9	N	-0-	125	
05	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-	125	
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-	125	
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-	125	
08	465 N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-	125	

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366	- 10408	
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	N	-0-	30	
						342	4						
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-	30	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	712	3	291	4	N	-0-	30	
06	720 N	526	-0-	-194	-0-	526	3			N	-0-	30	
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-	30	
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-	30	

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10432	
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1179	3	N	-0-	114	
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-	114	
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-	114	
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	3	55	9	N	50	164	
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-	164	
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1174	3	36	9	N	33	197	

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386	- 10474	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314	- 10352	
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	763	3	N	-0-	79	
						441	4						
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	79	
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	522	3	20	4	N	-0-	79	
06	660 N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-	79	
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-	79	
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-	79	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	12	1	1032	3	N	18
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	18
05		1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	18
06		1020 N	959	-0-	-61	-0-	959	3			N	18
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	18
*08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	18

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135												
03		26319 X	22791	-0-	-3528	-0-	11	1	22403	3	N	79
							377	9				
04		24450 X	21246	-0-	-3204	-0-	20572	3	674	9	N	133
05		23777 X	21324	-0-	-2453	-0-	20907	3	417	9	N	152
06		23010 X	19975	-0-	-3035	-0-	19774	3	201	9	N	157
07		23684 X	20259	-0-	-3425	-0-	19918	3	341	9	N	101
08		22785 X	19530	-0-	-3255	-0-	19319	3	211	9	N	103

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030												
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	12	1	2829	3	N	137
04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2696	3	55	9	N	187
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2703	3	43	9	N	37
06		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2664	3	6	9	N	42
07		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	42
*08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	1945	3	214	4	N	95
							58	9				

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920												
03		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	36	1	9133	2	N	288
							132	9				
04		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8635	2	87	4	N	207
							105	9				
05		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	8890	2	65	4	N	180
							167	9				
06		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8528	2	146	9	N	134
07		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	8964	2	107	9	N	231
*08		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8669	2	95	9	N	145

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212												
03		16833 X	15675	-0-	-1158	-0-	35	1	15308	2	N	253
							332	9				
04		15900 X	14913	-0-	-987	-0-	14484	2	429	9	N	252
05		16306 X	14782	-0-	-1524	-0-	14605	2	177	9	N	224
06		15450 X	14198	-0-	-1252	-0-	13805	2	393	9	N	236
07		15686 X	14291	-0-	-1395	-0-	14034	2	257	9	N	292
08		15686 X	13959	-0-	-1727	-0-	13816	2	143	9	N	231

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
WRIGHT A												WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
03		5394 X	4768	-0-	-626	-0-	37	1	4687	2	N	40	232								
							44	9													
04		5040 X	4399	-0-	-641	-0-	4312	2	87	9	N	79	123								
05		4929 X	4783	-0-	-146	-0-	4698	2	85	9	N	77	200								
06		4770 X	4610	-0-	-160	-0-	4547	2	63	9	N	57	257								
07		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	10925	2	75	9	N	68	325								
*08		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4702	2	94	9	N	85	223								

WRIGHT A												WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
03		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	37	1	3504	2	N	85	57								
							94	9													
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2835	2	116	9	N	105	162								
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3571	2	83	9	N	75	237								
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3098	2	105	9	N	95	143								
07		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	12024	2	131	9	N	119	262								
08		2480 X	1178	-0-	-1302	-0-	1178	2			N	-0-	230								

KING 'A'												WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
03		12524 X	11079	-0-	-1445	-0-	35	1	10611	3	N	394	168								
							433	9													
04		11610 X	10157	-0-	-1453	-0-	9926	3	231	9	N	210	196								
05		11563 X	10023	-0-	-1540	-0-	10023	3			N	-0-	196								
06		11070 X	9913	-0-	-1157	-0-	9459	3	454	9	N	413	420								
07		11129 X	9052	-0-	-2077	-0-	8857	3	195	9	N	177	415								
08		11129 X	9312	-0-	-1817	-0-	9222	3	90	9	N	82	130								

MILOM, OCA												WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								

JARVIS, BILLY & SONS INC												WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
03		5673 X	4516	-0-	-1157	-0-	4321	2	195	9	N	177	44								
04		5460 X	4220	-0-	-1240	-0-	4052	2	168	9	N	153	197								
05		4774 X	4441	-0-	-333	-0-	4329	2	112	9	N	102	113								
06		4470 X	3654	-0-	-816	-0-	3379	2	275	9	N	250	185								
07		4588 X	4373	-0-	-215	-0-	4193	2	180	9	N	164	349								
08		4588 X	4463	-0-	-125	-0-	4377	2	86	9	N	78	234								

HOOVER, DAN B. ET AL A												WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	735	3	274	9	N	249	425								
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	639	3	172	9	N	156	390								
05		744 N	580	-0-	-164	-0-	178	1	402	3	N	-0-	307								
06		960 N	606	-0-	-354	-0-	172	1	306	3	N	116	241								
							128	9													
07		930 N	488	-0-	-442	-0-	178	1	310	3	N	-0-	185								
08		589 N	423	-0-	-166	-0-	178	1	204	3	N	37	222								
							41	9													

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	828 3	39 9	N	35			66
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	735 3	36 9	N	33			99
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	793 3	31 9	N	28			127
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	506 3	17 9	N	15			142
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	891 3	26 9	N	24			166
*08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	827 3	32 9	N	29			195

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

03		589 N	440	-0-	-149	-0-	440 3		N	-0-			56
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			56
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			56
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

FLOWERS 225 WELL #: RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2016

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	1366 3	N	1			76
							1 9						
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	-0-	90 1	1395 3	N	-0-			76
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1311 3	N	-0-			76
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1471 3	N	-0-			76
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	1680 3	N	121			197
							133 9						
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1471 3	N	-0-			197

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	3	N	-0-	92
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	3	N	90	182
							99	9					
05		1395 N	1205	-0-	-190	-0-	79	1	1126	3	N	-0-	182
06		1320 N	1263	-0-	-57	-0-	75	1	1188	3	N	-0-	182
07		1426 N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1187	3	N	43	225
							47	9					
*08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	3	N	-0-	225

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808													
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	167	1	2541	3	N	-0-	205
04		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	3	N	-0-	205
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	3	N	-0-	205
06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	162	1	2564	3	N	-0-	205
07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2307	3	N	-0-	205
*08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	3	N	-0-	205

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080													
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2018 - P/A 08/08/18													

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150			
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-			15
04	1020 N	1043	-0-	23	-0-	1039	2	4	9	N	4	4	8	15
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-			15
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			15
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			15
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			15

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398			
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7	7	8	-0-
04	2100 N	2179	-0-	79	-0-	2175	3	4	9	N	4	4	8	-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2275	3	7	9	N	6	6	8	-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	9	N	4	4	8	-0-
07	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2224	3	20	9	N	18	18	8	-0-
08	2294 N	1951	-0-	-343	-0-	1947	3	4	9	N	4	4	8	-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
PETREE 3				WELL #: 13	RRCID -> 219112	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12900	PERF.10785	- 12272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1698	3	9	9	N	8	8	8		-0-	
04	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	1525	3	4	9	N	4	4	8		-0-	
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	3	7	9	N	6	6	8		-0-	
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	3	6	9	N	5	5	8		-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1718	3	26	9	N	24	24	8		-0-	
08	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1759	3	8	9	N	7	7	8		-0-	

PETREE 3				WELL #: 12	RRCID -> 224878	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 13500	PERF.10789	- 12332					
03	2604 N	2105	-0-	-499	-0-	2104	3	1	9	N	1	1	8		18	
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	N	1	1	8		18	
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-				18	
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-				18	
07	2635 N	2042	-0-	-593	-0-	2042	3			N	-0-				18	
*08	2790 N	2457	-0-	-333	-0-	2457	3			N	-0-				18	

PETREE 3				WELL #: 14H	RRCID -> 246576	COMPL. DATE	11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058	PERF.11089	- 12808					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
08	14B2 EXT	178	-0-	178	178	178	3			N	-0-				12	

PETREE 3				WELL #: 15H	RRCID -> 246578	COMPL. DATE	11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828	PERF.11170	- 13688					
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1560	3	42	9	N	38	198	1	2	8	35
04	1740 N	1546	-0-	-194	-0-	1504	3	42	9	N	38					73
05	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	1272	3	30	9	N	27	1	8		99	
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1947	3	46	9	N	42	1	8		140	
07	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	1328	3	42	9	N	38	6	8		172	
08	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1213	3	20	9	N	18				190	

CIMAREX ENERGY CO.				153438												
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE	08/24/1964		TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914					
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	3	3	9	N	3	3	8		42	
04	1470 N	1487	-0-	17	-0-	1485	3	2	9	N	2	2	8		42	
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	N	2	2	8		42	
06	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1473	3	1	9	N	1	1	8		42	
07	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396	3			N	-0-				42	
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	3	2	9	N	2	2	8		42	

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE	02/02/1965		TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076					
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-				11	
04	1170 N	1314	-0-	144	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8		11	
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-				11	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	3	3	9	N	3	3	8		11	
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-				11	
08	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			N	-0-				11	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 270		RRCID -> 061341		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10876 - 11231		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			13
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			13
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-			13
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	3	3	8	13
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			13
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			13

HOBART RANCH		WELL #: 269		RRCID -> 061926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10828 - 11146		
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	394	3	N	2	2	8	-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	393	3	N	1	1	8	-0-
05	496 N	369	-0-	-127	-0-	368	3	N	1	1	8	-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	379	3	N	3	3	8	-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	N	1	1	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 168		RRCID -> 075866		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 15219		PERF.10847 - 11095		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3069		RRCID -> 078672		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11380 - 12344		
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	364	3	N	1	1	8	-0-
04	330 N	345	-0-	15	-0-	344	3	N	1	1	8	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	N	1	1	8	-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	347	3	N	1	1	8	-0-
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	333	3	N	3	3	8	-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	N	1	1	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 470		RRCID -> 086897		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10843 - 11205		
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3	N	-0-			17
04	840 N	916	-0-	76	-0-	916	3	N	-0-			17
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	3	3	8	17
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-			17
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	9	9	8	17
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			17

HOBART RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 088263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10906 - 11390		
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	N	1	1	8	-0-
04	600 N	611	-0-	11	-0-	610	3	N	1	1	8	-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	N	1	1	8	-0-
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	566	3	N	1	1	8	-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	511	3	N	3	3	8	-0-
08	620 N	426	-0-	-194	-0-	425	3	N	1	1	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 670		RRCID -> 088671		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11609 - 12366		
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	N	2	2	8	-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	337	3	N	1	1	8	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	N	1	1	8	-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314	3	N	1	1	8	-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	316	3	N	3	3	8	-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	322	3	N	1	1	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1036	3	3	9	N	3	3	8		-0-
04	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8		-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	3	3	9	N	3	3	8		-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	3	10	9	N	9	9	8		-0-
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3	9	N	3	3	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120			
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	N	4	4	8		-0-
04	1440 N	1621	-0-	181	-0-	1618	3	3	9	N	3	3	8		-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	3	3	9	N	3	3	8		-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	N	9	9	8		-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	N	3	3	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	221	-0-	221	-0-	221	3			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502			
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	800	3	4	9	N	4	4	8		-0-
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8		-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	N	2	2	8		-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	774	3	10	9	N	9	9	8		-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	805	3	2	9	N	2	2	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832	- 11105			
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2	2	8		-0-
04	600 N	839	-0-	239	-0-	837	3	2	9	N	2	2	8		-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1	1	8		-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	N	1	1	8		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3	3	8		-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	N	1	1	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864	- 11120			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838	- 11100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	-	11149			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-				-0-
04		510 N	941	-0-	431	-0-	930	3	11	9	N	10	10	8		-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	904	3	6	9	N	5	5	8		-0-
06		870 N	808	-0-	-62	-0-	801	3	7	9	N	6	6	8		-0-
07		899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	-0-				-0-
08		899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	-	11132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		468	RRCID ->	182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797	-	11149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - P/A 08/15/18													

HOBART RANCH		WELL #:		769	RRCID ->	183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	-	11152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	-	11122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	-	11157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HOBART RANCH		WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 668		RRCID -> 185985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150							
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2092	3	6	9	N	5	5	8		-0-
04	2100 N	2191	-0-	91	-0-	2188	3	3	9	N	3	3	8		-0-
05	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	2111	3	3	9	N	3	3	8		-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2252	3	3	9	N	3	3	8		-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2259	3	13	9	N	12	12	8		-0-
*08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2325	3	4	9	N	4	4	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 867		RRCID -> 198888		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18													

HOBART RANCH		WELL #: 869		RRCID -> 198891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18													

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1886	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1740 N	1784	-0-	44	-0-	1781	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1830 N	1759	-0-	-71	-0-	1757	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1999	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

03	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1685	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	1560	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1755	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1697	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1695	3	30	9	N	27	27	8			-0-
08	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1752	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450 N	467	-0-	17	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

03	992 N	863	-0-	-129	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	39	1	786	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	38	1	778	3	N	-0-					-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1214	3	N	-0-					-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10728 - 12371						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10719 - 12353						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12421						
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2	2	8		-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1	1	8		-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1	1	8		-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	402	3	3	9	N	3	3	8		-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	1	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10791 - 12654						
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	3	13	9	N	12	12	8		-0-
04	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8		-0-
05	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2106	3	9	9	N	8	8	8		-0-
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2043	3	8	9	N	7	7	8		-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1988	3	30	9	N	27	27	8		-0-
08	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1861	3	9	9	N	8	8	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10767 - 12386						
03	2914	N	2816	-0-	-98	-0-	2797	3	19	9	N	17	17	8		-0-
04	2640	N	2671	-0-	31	-0-	2660	3	11	9	N	10	10	8		-0-
05	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	2668	3	6	9	N	5	5	8		-0-
06	2970	X	2338	-0-	-632	-0-	2336	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	2307	3	17	9	N	15	15	8		-0-
08	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2345	3	2	9	N	2	2	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10926 - 12568						
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-				-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-				-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-				-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-				-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-				-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10790 - 12546						
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6	6	8		-0-
04	660	N	1003	-0-	343	-0-	1000	3	3	9	N	3	3	8		-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	3	3	9	N	3	3	8		-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2	2	8		-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6	6	8		-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2	2	8		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1568		RRCID -> 215727		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1569		RRCID -> 215895		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358								
03	2201 X	1948	-0-	-253	-0-	1945	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980 X	1747	-0-	-233	-0-	1746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2759	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2770	3	50	9	N	45	45	8			-0-
*08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	3	19	9	N	17	17	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378								
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	270 X	425	-0-	155	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505				
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	3	77 9	N	70	70 8	53
04	1920 N	2130	-0-	210	-0-	2080	3	50 9	N	45	45 8	53
05	2387 N	2197	-0-	-190	-0-	2150	3	47 9	N	43	43 8	53
06	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	2015	3	36 9	N	33	33 8	53
07	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2009	3	145 9	N	132	132 8	53
08	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2014	3	51 9	N	46	46 8	53

HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508				
03	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	3370	3	13 9	N	12	12 8	-0-
04	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3295	3	9 9	N	8	8 8	-0-
05	3844 X	3450	-0-	-394	-0-	3442	3	8 9	N	7	7 8	-0-
06	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3393	3	6 9	N	5	5 8	-0-
07	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3208	3	30 9	N	27	27 8	-0-
08	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	3280	3	10 9	N	9	9 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 232733		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH		WELL #: 1668		RRCID -> 232752		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598				
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	1027	1	3058 3	N	25	25 8	-0-
04	3870 X	3979	-0-	109	-0-	992	1	2969 3	N	16	16 8	-0-
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	1034	1	3216 3	N	17	17 8	-0-
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1007	1	3111 3	N	13	13 8	-0-
07	4154 X	4141	-0-	-13	-0-	1097	1	2975 3	N	63	63 8	-0-
*08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	1003	1	3299 3	N	24	24 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2268		RRCID -> 233139		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563				
03	3193 X	2787	-0-	-406	-0-	464	1	2323 3	N	-0-		38
04	3210 X	2510	-0-	-700	-0-	440	1	2070 3	N	-0-		38
05	3317 X	2575	-0-	-742	-0-	459	1	2116 3	N	-0-		38
06	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	441	1	2011 3	N	-0-		38
07	3162 X	2505	-0-	-657	-0-	496	1	2009 3	N	-0-		38
08	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	444	1	2066 3	N	-0-		38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10916	- 12603					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	712	1	1586	3	N	25	25	8	-0-
						28	9							
04	1800 N	2272	-0-	472	-0-	689	1	1566	3	N	15	15	8	-0-
						17	9							
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	709	1	1610	3	N	17	17	8	-0-
						19	9							
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	690	1	1555	3	N	12	12	8	-0-
						13	9							
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	761	1	1548	3	N	48	48	8	-0-
						53	9							
08	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	696	1	1564	3	N	16	16	8	-0-
						18	9							

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10725	- 12653					
03	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1601	3	18	9	N	16	16	8	-0-
04	1530 N	1532	-0-	2	-0-	1518	3	14	9	N	13	13	8	-0-
05	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1627	3	12	9	N	11	11	8	-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3	9	9	N	8	8	8	-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1647	3	36	9	N	33	33	8	-0-
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1674	3	13	9	N	12	12	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12558					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10880	- 12529					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545					
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1287	3	12	9	N	11	11	8	-0-
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1212	3	8	9	N	7	7	8	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5	5	8	-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1262	3	4	9	N	4	4	8	-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	3	20	9	N	18	18	8	-0-
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	3	7	9	N	6	6	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606					
03	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1600	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1530 N	1568	-0-	38	-0-	1567	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	3	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1536	3	3	9	N	3	3	8	-0-
08	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1550	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807	- 12449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1842 3	14 9	N	13	13 8			-0-
04	1800 N	1806	-0-	6	-0-	1797 3	9 9	N	8	8 8			-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892 3	10 9	N	9	9 8			-0-
06	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	1674 3	4 9	N	4	4 8			-0-
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1793 3	30 9	N	27	27 8			-0-
08	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1868 3	10 9	N	9	9 8			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407		
03	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	1992 3	12 9	N	11	11 8			-0-
04	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	1933 3	10 9	N	9	9 8			-0-
05	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1636 3	8 9	N	7	7 8			-0-
06	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	1703 3	9 9	N	8	8 8			-0-
07	2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1663 3	36 9	N	33	33 8			-0-
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1904 3	12 9	N	11	11 8			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2868	RRCID -> 237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10869	- 12513		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859	- 12400		
03	2945 X	2832	-0-	-113	-0-	2815 3	17 9	N	15	15 8			-0-
04	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	2721 3	15 9	N	14	14 8			-0-
05	2945 X	2536	-0-	-409	-0-	2528 3	8 9	N	7	7 8			-0-
06	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2721 3	10 9	N	9	9 8			-0-
07	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	2623 3	33 9	N	30	30 8			-0-
08	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2692 3	12 9	N	11	11 8			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724	- 12538		
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2222 3	13 9	N	12	12 8			-0-
04	2100 N	2229	-0-	129	-0-	2220 3	9 9	N	8	8 8			-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2201 3	9 9	N	8	8 8			-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2380 3	7 9	N	6	6 8			-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2393 3	26 9	N	24	24 8			-0-
*08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2397 3	10 9	N	9	9 8			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879	- 12446		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	12 8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 3368		RRCID -> 241774		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10890 - 12510						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1654 3	26	9	N	24	13	8			33
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1589 3	13	9	N	12	5	8			40
05	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1595 3	17	9	N	15	8	8			47
06	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	1302 3	9	9	N	8	3	8			52
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1501 3	29	9	N	26	15	8			63
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1581 3	90	9	N	82	117	1	11	8	17

HOBART RANCH		WELL #: 3168		RRCID -> 242697		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12804		PERF.10897 - 12507						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2968		RRCID -> 243900		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10792 - 12649						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2269		RRCID -> 244132		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10871 - 12502						
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335 3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1290	N	1315	-0-	25	-0-	1311 3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389 3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334 3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1235 3	17	9	N	15	15	8			-0-
08	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1249 3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3068		RRCID -> 244134		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11205 - 12648						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1670		RRCID -> 244136		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11199 - 12523						
03	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1304 3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1264 3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1279 3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1246 3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1255 3	26	9	N	24	24	8			-0-
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1286 3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1969		RRCID -> 244137		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10759 - 12480						
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2772 3	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2922 3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2758 3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2780 3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2760 3	36	9	N	33	33	8			-0-
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2770 3	10	9	N	9	9	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	2852 X	2453	-0-	-399	-0-	2433	3	20	9	N	18	18 8	-0-	
04	2730 X	2418	-0-	-312	-0-	2418	3			N	-0-		-0-	
05	2635 X	2609	-0-	-26	-0-	2594	3	15	9	N	14	14 8	-0-	
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2551	3	13	9	N	12	12 8	-0-	
07	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	3			N	-0-		-0-	
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2673	3	15	9	N	14	14 8	-0-	

HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496		
03	3472 X	3219	-0-	-253	-0-	3194	3	25	9	N	23	23 8	-0-	
04	3360 X	2676	-0-	-684	-0-	2666	3	10	9	N	9	9 8	-0-	
05	3472 X	3029	-0-	-443	-0-	3014	3	15	9	N	14	14 8	-0-	
06	3120 X	3031	-0-	-89	-0-	3027	3	4	9	N	4	4 8	-0-	
07	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	3031	3	20	9	N	18	18 8	-0-	
08	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	3158	3	7	9	N	6	6 8	-0-	

HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808	- 12575		
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2417	3	11	9	N	10	10 8	-0-	
04	2550 N	2470	-0-	-80	-0-	2462	3	8	9	N	7	7 8	-0-	
05	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2291	3	7	9	N	6	6 8	-0-	
06	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	2281	3	7	9	N	6	6 8	-0-	
07	2542 N	2182	-0-	-360	-0-	2152	3	30	9	N	27	27 8	-0-	
*08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2286	3	10	9	N	9	9 8	-0-	

HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666	- 12590		
03	4929 X	4643	-0-	-286	-0-	918	1	3667	3	N	53	34 8	99	
04	4770 X	4498	-0-	-272	-0-	887	1	3561	3	N	45	27 8	117	
05	4929 X	4589	-0-	-340	-0-	908	1	3614	3	N	61	24 8	154	
06	4500 X	4391	-0-	-109	-0-	883	1	3453	3	N	50	17 8	187	
07	4650 X	3122	-0-	-1528	-0-	615	1	2467	3	N	36	24 8	199	
*08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	918	1	4284	3	N	37	182 1	29 8	25

HOBART RANCH				WELL #: 2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604	- 12401		
03	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2738	3	40	9	N	36	22 8	189	
04	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2615	3	61	9	N	55	185 1	14 8	45
05	2883 X	2549	-0-	-334	-0-	2501	3	48	9	N	44	14 8	75	
06	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	2461	3	33	9	N	30	10 8	95	
07	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	2360	3	84	9	N	76	45 8	126	
*08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2814	3	53	9	N	48	11 8	163	

HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789	- 12483		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10773 - 12391						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3255 X	3001	-0-	-254	-0-	2964 3	37 9	N	N	34	173 1	23 8			18
04		3180 X	3034	-0-	-146	-0-	2975 3	59 9	N	N	54	19 8				53
05		3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3126 3	58 9	N	N	53	19 8				87
06		3180 X	3058	-0-	-122	-0-	3008 3	50 9	N	N	45	14 8				118
07		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2873 3	102 9	N	N	93	66 8				145
*08		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3239 3	51 9	N	N	46	18 8				173

HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10810 - 12529						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		2 8			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10877 - 12491						
03		961 N	732	-0-	-229	-0-	731 3	1 9	N	N	1	1 8				-0-
04		720 N	701	-0-	-19	-0-	700 3	1 9	N	N	1	1 8				-0-
05		775 N	757	-0-	-18	-0-	755 3	2 9	N	N	2	2 8				-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720 3	1 9	N	N	1	1 8				-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	715 3	7 9	N	N	6	6 8				-0-
*08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 3	3 9	N	N	3	3 8				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10800 - 12475						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10807 - 12535						
03		2635 X	2469	-0-	-166	-0-	2443 3	26 9	N	N	24	24 8				-0-
04		2520 X	2401	-0-	-119	-0-	2383 3	18 9	N	N	16	16 8				-0-
05		2573 X	2515	-0-	-58	-0-	2497 3	18 9	N	N	16	16 8				-0-
06		2400 N	2395	-0-	-5	-0-	2383 3	12 9	N	N	11	11 8				-0-
07		2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2271 3	53 9	N	N	48	48 8				-0-
*08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2530 3	17 9	N	N	15	15 8				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10806 - 12445						
03		3162 X	2855	-0-	-307	-0-	2831 3	24 9	N	N	22	22 8				-0-
04		3030 X	2734	-0-	-296	-0-	2719 3	15 9	N	N	14	14 8				-0-
05		3100 X	2894	-0-	-206	-0-	2877 3	17 9	N	N	15	15 8				-0-
06		2940 X	2768	-0-	-172	-0-	2756 3	12 9	N	N	11	11 8				-0-
07		3038 X	2733	-0-	-305	-0-	2693 3	40 9	N	N	36	36 8				-0-
08		2883 X	2808	-0-	-75	-0-	2793 3	15 9	N	N	14	14 8				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10811 - 12685						
03		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	2991 3	55 9	N	N	50	105 1	17 8			18
04		3030 X	2912	-0-	-118	-0-	2865 3	47 9	N	N	43	12 8				49
05		3038 X	3035	-0-	-3	-0-	2990 3	45 9	N	N	41	12 8				78
06		2940 X	2904	-0-	-36	-0-	2860 3	44 9	N	N	40	8 8				110
07		3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2873 3	80 9	N	N	73	39 8				144
08		3038 X	3008	-0-	-30	-0-	2974 3	34 9	N	N	31	72 1	14 8			89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671															
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1			99
04	1650 N	339	-0-	-0-	-1311	-0-	339	2			N	-0-			99
05	1705 N	34	-0-	-0-	-1671	-0-	33	2	1	9	N	1	67	1	33
06	1200 N	9	-0-	-0-	-1191	-0-	9	2			N	-0-			33
07	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			33
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699															
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	N	21			124
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	20	9	N	18			142
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	N	14			156
06	1710 N	1671	-0-	-0-	-39	-0-	1651	2	20	9	N	18			174
07	1705 N	-0-	-0-	-0-	-1705	-0-					N	14	155	1	33
*08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2	19	9	N	17			50

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587															
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			70
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			70
05	837 N	821	-0-	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-			70
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			70
07	806 N	800	-0-	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-			70
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			70

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526															
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	N	13			143
04	930 N	889	-0-	-0-	-41	-0-	859	2	30	9	N	27			170
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5			175
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	11	9	N	10			185
07	930 N	910	-0-	-0-	-20	-0-	897	2	13	9	N	12			197
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16			213

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2520	-0-	-580	739		2489 2	31 9	N	28	184 1	66
04	3000 N	2412	-0-	-588	151		2386 2	26 9	N	24		90
05	2467 N	2316	-0-	-151	-0-		2286 2	30 9	N	27		117
06	2430 N	2193	-0-	-237	-0-		2170 2	23 9	N	21		138
07	2480 N	2436	-0-	-44	-0-		2379 2	57 9	N	52		190
*08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2656 2	46 9	N	42		232

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		1958 2	51 9	N	46	155 1	4
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054 2		N	-0-		4
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2096 2		N	-0-		4
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134 2		N	-0-		4
07	2108 N	317	-0-	-1791	-0-		317 2		N	-0-		4
08	2108 N	1930	-0-	-178	-0-		1930 2		N	-0-		4

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-		112
04	570 N	342	-0-	-228	-0-		342 2		N	-0-		112
05	589 N	551	-0-	-38	-0-		551 2		N	-0-		112
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N	-0-		112
07	341 N	291	-0-	-50	-0-		291 2		N	-0-		112
*08	558 N	345	-0-	-213	-0-		345 2		N	-0-		112

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10022 - 11076
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10346 - 11770
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-		420 2	28 9	N	25		194
04	420 N	419	-0-	-1	-0-		385 2	34 9	N	31	175 1	50
05	434 N	412	-0-	-22	-0-		388 2	24 9	N	22		72
06	420 N	395	-0-	-25	-0-		373 2	22 9	N	20		92
07	434 N	401	-0-	-33	-0-		379 2	22 9	N	20		112
08	403 N	402	-0-	-1	-0-		380 2	22 9	N	20		132

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10216 - 11700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2894	-0-	-299	-0-	623	1	2230	2	N	37	8	1	299
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	603	1	2428	2	N	44	186	1	157
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	623	1	2612	2	N	36			193
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	603	1	2544	2	N	21			214
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	623	1	2631	2	N	25	172	1	67
08	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	623	1	2529	2	N	10			77

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880														
03	2759 X	2523	-0-	-236	-0-	748	1	1747	2	N	25	188	1	85
04	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	724	1	1616	2	N	36			121
05	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	748	1	2077	2	N	40			161
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	724	1	1989	2	N	31			192
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	748	1	2046	2	N	25			217
08	2883 N	2827	-0-	-56	-0-	748	1	2051	2	N	25			242

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738														
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6			113
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			113
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12			125
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	170	2	6	9	N	5			130
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	176	2	3	9	N	3			133
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	N	4			137

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808														
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	477	2	15	9	N	14	2	1	171
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	N	18			189
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	471	2	26	9	N	24			213
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	465	2	22	9	N	20			233
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	466	2	8	9	N	7	184	1	56
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	456	2	8	9	N	7			63

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	183

JONES ENERGY, LLC 441132												
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	231
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	231
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	231

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801												
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	829
04	150 X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-	829
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	829
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	829
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	829
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	829

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962												
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3018	2	36	9	N	33	600
04	3150 X	2915	-0-	-235	-0-	2869	2	46	9	N	42	642
05	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	3111	2	20	9	N	18	469
06	3150 X	3091	-0-	-59	-0-	3045	2	46	9	N	42	511
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-				N	NO RPT	511
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-				N	NO RPT	511

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	284
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	284
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	284

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300												
03	5983 X	5130	-0-	-853	-0-	5089	2	41	9	N	37	2037
04	6210 X	3557	-0-	-2653	-0-	3440	2	117	9	N	106	1951
05	6417 X	5612	-0-	-805	-0-	5538	2	74	9	N	67	2018
06	6210 X	3750	-0-	-2460	-0-	3695	2	55	9	N	50	2068
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-				N	NO RPT	2068
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-				N	NO RPT	2068

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5211 X	5211	-0-	-0-	231 1	4841 2		N	126	197 1		946
						139 9							
04		5130 X	4744	-0-	-386	230 1	4369 2		N	132	181 1		897
						145 9							
05		5301 X	4909	-0-	-392	233 1	4538 2		N	125			1022
						138 9							
06		6060 X	4714	-0-	-1346	4658 2	56 9		N	51	194 1		879
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262				N	NO RPT			879
08		5208 X	NO RPT	-0-	-5208				N	NO RPT			879

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290	
03		6428 X	6428	-0-	-0-	6372 2	56 9		Y	51	191 1		978
04		6540 X	6253	-0-	-287	6207 2	46 9		Y	42			1020
05		6758 X	5998	-0-	-760	5932 2	66 9		Y	60			1080
06	DLQ	G-10	6254	-0-	6254	6210 2	44 9		Y	40			1120
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6254			Y	NO RPT			1120
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6254			Y	NO RPT			1120

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933	
03		9548 X	8089	-0-	-1459	8074 2	15 9		N	14	187 1		3255
04		9000 X	8395	-0-	-605	8370 2	25 9		N	23			3278
05		9300 X	8998	-0-	-302	8891 2	107 9		N	97			3375
*06		8432 X	8432	-0-	-0-	8342 2	90 9		N	82	183 1		3274
07		8091 X	NO RPT	-0-	-8091				N	NO RPT			3274
08		8680 X	NO RPT	-0-	-8680				N	NO RPT			3274

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000	
03		6293 X	5716	-0-	-577	5597 2	119 9		N	108	192 1		1380
04		5370 X	5348	-0-	-22	5234 2	114 9		N	104			1484
05		5999 X	5999	-0-	-0-	5889 2	110 9		N	100	185 1		1399
*06		5688 X	5688	-0-	-0-	5594 2	94 9		N	85			1484
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704				N	NO RPT			1484
08		5704 X	NO RPT	-0-	-5704				N	NO RPT			1484

ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774	- 15608	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			256
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			256
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			256
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			256
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			256
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			256

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260	
03		7322 X	7322	-0-	-0-	7135 2	187 9		N	170	191 1		1048
04		7077 X	7077	-0-	-0-	6875 2	202 9		N	184	198 1		1034
05		6895 X	6895	-0-	-0-	6750 2	145 9		N	132	194 1		972
06		7110 X	6745	-0-	-365	6609 2	136 9		N	124	175 1		921
07		7347 X	NO RPT	-0-	-7347				N	NO RPT			921
08		7316 X	NO RPT	-0-	-7316				N	NO RPT			921

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132									
WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

03		4464 X	2758	-0-	-1706	-0-	2725 2	33 9	N	30		139	
04		4560 X	2014	-0-	-2546	-0-	2014 2		N	-0-		139	
05		4247 X	2234	-0-	-2013	-0-	2231 2	3 9	N	3		142	
06		3990 X	1715	-0-	-2275	-0-	1715 2		N	-0-		142	
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		142	
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		142	

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
03		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	286 1	6007 2	N	172	195 1	767	
							189 9						
04		3150 X	2819	-0-	-331	-0-	136 1	2585 2	N	89		856	
							98 9						
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	156 1	3051 2	N	84	192 1	748	
							92 9						
*06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3659 2	88 9	N	80		828	
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		828	
08		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		828	

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
03		12865 X	11464	-0-	-1401	-0-	11431 2	33 9	N	30		411	
04		11850 X	10965	-0-	-885	-0-	10870 2	95 9	N	86	187 1	310	
05		11873 X	11406	-0-	-467	-0-	11296 2	110 9	N	100		410	
06		10920 X	10909	-0-	-11	-0-	10840 2	69 9	N	63	194 1	279	
07		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT		279	
08		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT		279	

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
03		7595 X	7027	-0-	-568	-0-	6895 2	132 9	N	120	190 1	1541	
04		7140 X	6397	-0-	-743	-0-	6285 2	112 9	N	102		1643	
05		7316 X	5639	-0-	-1677	-0-	5507 2	132 9	N	120	196 1	1567	
06		6840 X	6367	-0-	-473	-0-	6200 2	167 9	N	152		1719	
07		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		1719	
08		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		1719	

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
03		10850 X	10160	-0-	-690	-0-	10011 2	149 9	N	135		4967	
04		10710 X	9027	-0-	-1683	-0-	8871 2	156 9	N	142	195 1	4914	
05		11067 X	8541	-0-	-2526	-0-	8414 2	127 9	N	115		5029	
*06		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10158 2	227 9	N	206	389 1	4846	
07		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			N	NO RPT		4846	
08		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			N	NO RPT		4846	

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
03		3379 X	3075	-0-	-304	-0-	2888 2	187 9	N	170	194 1	2294	
04		3570 X	2773	-0-	-797	-0-	2579 2	194 9	N	176	198 1	2272	
05		3689 X	2783	-0-	-906	-0-	2637 2	146 9	N	133	195 1	2210	
*06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3269 2	184 9	N	167	193 1	2184	
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		2184	
08		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		2184	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
FLOWERS GILMAN				WELL #:	2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS				WELL #:	2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784		
03	3069 X	3024	-0-	-45	-0-		31 1	2985 2		N	7				65
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-		30 1	2805 2		N	7				72
05	3069 X	2958	-0-	-111	-0-		31 1	2918 2		N	8				80
06	2970 X	2834	-0-	-136	-0-		30 1	2798 2		N	5				85
07	3038 X	2934	-0-	-104	-0-		31 1	2892 2		N	10				95
08	3038 X	2936	-0-	-102	-0-		31 1	2895 2		N	9				104

FLOWERS				WELL #:	3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614		
03	1240 N	918	-0-	-322	-0-		31 1	887 2		N	-0-				121
04	1080 N	1110	-0-	30	-0-		30 1	1080 2		N	-0-				121
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		31 1	1115 2		N	-0-				121
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		30 1	1032 2		N	-0-				121
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-		31 1	1097 2		N	-0-				121
08	1147 N	1094	-0-	-53	-0-		31 1	1063 2		N	-0-				121

FLOWERS				WELL #:	5040	RRCID ->	145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380 - 10494		
03	1302 N	774	-0-	-528	-0-		115 1	659 2		N	-0-				67
04	1800 N	1443	-0-	-357	-0-		110 1	1333 2		N	-0-				67
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		120 1	906 2		N	-0-				67
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		130 1	1486 2		N	-0-				67
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		120 1	1680 2		N	-0-				67
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		125 1	1132 2		N	-0-				67

FLOWERS				WELL #:	8040	RRCID ->	145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498 - 10575		
03	1209 N	1000	-0-	-209	-0-		145 1	855 2		N	-0-				101
04	1260 N	805	-0-	-455	-0-		125 1	680 2		N	-0-				101
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		130 1	930 2		N	-0-				101
06	960 N	845	-0-	-115	-0-		135 1	710 2		N	-0-				101
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		145 1	1286 2		N	-0-				101
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		145 1	1106 2		N	-0-				101

FLOWERS				WELL #:	6040	RRCID ->	145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10382 - 10487		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	150 1	942 2	N	-0-			64
04	1140 N	1181	-0-	41	-0-	145 1	1036 2	N	-0-			64
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	155 1	1112 2	N	-0-			64
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	145 1	1091 2	N	-0-			64
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	155 1	1083 2	N	-0-			64
08	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	150 1	1028 2	N	-0-			64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508			
03	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	155 1	1025 2	N	9			64
						210 4	10 9					
04	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	140 1	1193 2	N	1			65
						60 4	1 9					
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	150 1	1608 2	N	9			74
						10 9						
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	145 1	1845 2	N	8			82
						9 9						
07	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	155 1	1159 2	N	9			91
						10 9						
08	1767 N	1259	-0-	-508	-0-	150 1	1102 2	N	6			97
						7 9						

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530			
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	95 1	413 2	N	-0-			197
04	660 N	696	-0-	36	-0-	85 1	611 2	N	-0-			197
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	100 1	620 2	N	-0-			197
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	90 1	584 2	N	-0-			197
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	95 1	690 2	N	-0-			197
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	90 1	783 2	N	-0-			197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336	- 10389			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732	- 10940			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

LOCKE		WELL #:		260	RRCID ->	108723	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10198 - 10246				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

THORNE		WELL #:		4076	RRCID ->	196363	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10374 - 10560				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 - 10910				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 - 12613				
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1016	2	21	9	N	19				215
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	753	2	95	9	N	86	191	1		110
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15				125
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	N	11				136
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12				148
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	666	2	14	9	N	13				161

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539				
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				27
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				27
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				27
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	403	2	20	9	N	18				45
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	436	2	43	9	N	39				84
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	411	2	31	9	N	28				112

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 042436	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10626	- 11190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		Y	-0-			82
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2		Y	-0-			82
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	1	9		83
06	DLQ G-10	579	-0-	579	579	577 2		Y	2	9		85
07	DLQ G-10	580	-0-	580	1159	579 2		Y	1	9		86
*08	1000 N	551	-0-	-449	710	551 2		Y	-0-			86

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 2	RRCID -> 060293	COMPL. DATE 12/12/1974	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10728	- 10948			
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1 1	607 2	Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	DLQ G-10	697	-0-	697	697	697 2		Y	-0-			14
07	DLQ G-10	277	-0-	277	974	277 2		Y	-0-			14
*08	974 N	-0-	-0-	-974	-0-			Y	1			15

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 5	RRCID -> 086701	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10600	- 10871			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			35
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-			35
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-			35
*08	22 N	17	-0-	-5	-0-	17 2		Y	-0-			35

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 6	RRCID -> 087999	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF.10734	- 10960			
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1 1	1310 2	Y	-0-			59
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1 1	1237 2	Y	-0-			59
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1 1	1217 2	Y	1			60
06	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	1 1	1111 2	Y	1			61
07	DLQ G-10	1471	-0-	1471	2584	1 1	1470 2	Y	-0-			61
*08	1000 N	1437	-0-	437	3021	1 1	1436 2	Y	-0-			61

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 7	RRCID -> 147287	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10662	- 10890			
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76 7		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			86

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 8	RRCID -> 147754	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10627	- 10952			
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	3 1	2764 2	N	35			268
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	39 9	2225 2	N	23	182 1		109
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	25 9	2412 2	N	17			126
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	19 9	2851 2	N	12			138
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	13 9	2963 2	N	20			158
08	2418 N	1157	-0-	-1261	-0-	22 9	8 9	N	7			165

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE		//CONT.//		503711											
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		9	RRCID ->	226515	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10632	- 11140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				149
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106	1		43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7		39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2018 - PLUGGED 02/07/18															

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437	- 11700			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POUNDS				WELL #:	1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824	
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7		74
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1630	2	2	9	N	2		76
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1672	2	15	9	N	14		90
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1593	2	14	9	N	13		103
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15		118
08	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1658	2	15	9	N	14		132

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
HOOVER		WELL #:		M 1	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694			
03	4619	X	4391	-0-	-228	-0-	31	1	4348	2	N	11	195	1	54
							12	9							
04	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	30	1	4154	2	N	44			98
							48	9							
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	31	1	4480	2	N	33			131
							36	9							
06	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	30	1	4141	2	N	20			151
							22	9							
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	31	1	4249	2	N	23			174
							25	9							
08	4557	X	4434	-0-	-123	-0-	31	1	4368	2	N	32			206
							35	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #:	2221	RRCID ->	225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326	- 10548		
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	12			192
							13	9							
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	N	15			207
							17	9							
05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	29	1	1417	2	N	8			215
							9	9							
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	28	1	1264	2	N	2			217
							2	9							
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	29	1	1300	2	N	6			223
							7	9							
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1406	2	N	10			233
							11	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER		WELL #: M 3		RRCID -> 232408		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	29	1	2525	2	N	45		113
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	50	9	2657	2	N	49		162
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	54	9	2490	2	N	36		198
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	31	1	2286	2	N	20		218
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	40	9	2364	2	N	30		248
08	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	30	1	2282	2	N	16	190 1	74
						22	9						
						31	1						
						33	9						
						31	1						
						18	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432				
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8		138
04	960 N	823	-0-	-137	-0-	9	9	780	2	N	12		150
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	13	9	838	2	N	18		168
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	37		205
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	20	9	785	2	N	7		212
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	29	1	778	2	N	8		220
						41	9						
						8	9						
						31	1						
						9	9						

SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694				
03	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	31	1	2989	2	N	32		142
04	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	35	9	2867	2	N	26		168
05	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	29	9	2965	2	N	22		190
06	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	31	1	2859	2	N	17		207
07	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	24	9	2939	2	N	18		225
08	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	30	1	2924	2	N	17		242
						19	9						
						20	9						
						31	1						
						19	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588				
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	12		78
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	13	9	701	2	N	6		84
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	30	1	698	2	N	17		101
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	7	9	666	2	N	5		106
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	31	1	707	2	N	7		113
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	19	9	706	2	N	5		118
						6	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"		WELL #:		2223	RRCID ->	235326	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10188 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-		2	1	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18												

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10386 - 10590	
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1		209
							1	9				
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	N	12		221
							13	9				
05		651 N	573	-0-	-78	-0-	26	1	N	8		229
							9	9				
06		690 N	412	-0-	-278	-0-	26	1	N	2		231
							2	9				
07		713 N	422	-0-	-291	-0-	29	1	N	2		233
							2	9				
08		558 N	421	-0-	-137	-0-	30	1	N	1		234
							1	9				

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10288 - 10530	
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	29	1	N	13		221
							14	9				
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	N	15		236
							17	9				
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	N	16	192 1	60
							18	9				
06		1290 N	1078	-0-	-212	-0-	30	1	N	-0-		60
07		1364 N	1216	-0-	-148	-0-	31	1	N	12		72
							13	9				
08		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	26	1	N	8		80
							9	9				

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10624 - 10815	
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	31	1	N	-0-		242
04		690 N	637	-0-	-53	-0-	30	1	N	3		245
							3	9				
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	N	7	189 1	63
							8	9				
06		660 N	659	-0-	-1	-0-	30	1	N	3		66
							3	9				
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	N	7		73
							8	9				
08		713 N	682	-0-	-31	-0-	31	1	N	8		81
							9	9				

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290 - 10418	
03		3286 X	2915	-0-	-371	-0-	24	1	N	30	190 1	58
							33	9				
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	30	1	N	50		108
							55	9				
05		3472 X	3382	-0-	-90	-0-	30	1	N	44		152
							48	9				
06		3360 X	3185	-0-	-175	-0-	30	1	N	36		188
							40	9				
07		3503 X	3247	-0-	-256	-0-	31	1	N	51	195 1	44
							56	9				
08		3503 X	3235	-0-	-268	-0-	31	1	N	42		86
							46	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	31	1	3363	2	N	52	178	1	112
						57	9							
04	3540 X	3347	-0-	-193	-0-	30	1	3270	2	N	43			155
						47	9							
05	3658 X	3499	-0-	-159	-0-	31	1	3421	2	N	43			198
						47	9							
06	3540 X	3307	-0-	-233	-0-	29	1	3234	2	N	40			238
						44	9							
07	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	31	1	3360	2	N	24			262
						26	9							
08	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	31	1	3352	2	N	57	176	1	143
						63	9							

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908														

03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	31	1	1157	2	N	7			137
						8	9							
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	30	1	1093	2	N	23			160
						25	9							
05	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	31	1	1123	2	N	10			170
						11	9							
06	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	30	1	1014	2	N	7			177
						8	9							
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	31	1	1092	2	N	8			185
						9	9							
08	1178 N	997	-0-	-181	-0-	26	1	962	2	N	8			193
						9	9							

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490														

03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	75			220
						83	9							
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	30	1	2411	2	N	61	184	1	97
						67	9							
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	48			145
						53	9							
06	2610 N	2461	-0-	-149	-0-	30	1	2384	2	N	43			188
						47	9							
07	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	31	1	2467	2	N	54			242
						59	9							
08	2604 N	2575	-0-	-29	-0-	31	1	2481	2	N	57	176	1	123
						63	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														

03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	17			202
						19	9							
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	29	1	1089	2	N	15			217
						17	9							
05	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	30	1	1119	2	N	13			230
						14	9							
06	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1070	2	N	22	187	1	65
						24	9							
07	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	31	1	1109	2	N	7			72
						8	9							
08	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	31	1	1097	2	N	11			83
						12	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10690 - 10980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	2821 X	2764	-0-	-57	-0-	31	1	2714	2	N	17		152
						19	9						
04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	29	1	2563	2	N	20		172
						22	9						
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2731	2	N	13		185
						14	9						
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	29	1	2677	2	N	18		203
						20	9						
07	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	30	1	2641	2	N	17		220
						19	9						
*08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2802	2	N	22		242
						24	9						

SHALLER, FRANK			WELL #: 24		RRCID -> 249906		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10448 - 10638		
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	26		138
						29	9						
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	N	24		162
						26	9						
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	13		175
						14	9						
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	27	1	620	2	N	12		187
						13	9						
07	775 N	718	-0-	-57	-0-	30	1	677	2	N	10		197
						11	9						
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	26	1	655	2	N	18		215
						20	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2237		RRCID -> 253038		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10359 - 10560		
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	17		227
						19	9						
04	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	29	1	1108	2	N	21	195 1	53
						23	9						
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	28	1	1135	2	N	5		58
						6	9						
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	28	1	1078	2	N	9		67
						10	9						
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	30	1	1123	2	N	11		78
						12	9						
08	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	30	1	1121	2	N	9		87
						10	9						

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 272		RRCID -> 254687		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 11224		PERF.10811 - 11075		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 1	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
DUMLER			WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 -	12912
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11997 X	11874	-0-	-123	-0-	30	1	11771	2	N	66	364 1	135
						73	9						
04	11610 X	10295	-0-	-1315	-0-	29	1	10178	2	N	80		215
						88	9						
05	10323 X	10257	-0-	-66	-0-	28	1	10161	2	N	62		277
						68	9						
06	11490 X	9057	-0-	-2433	-0-	24	1	8899	2	N	122	177 1	222
						134	9						
07	11873 X	10339	-0-	-1534	-0-	30	1	10215	2	N	85	173 1	134
						94	9						
08	11873 X	9638	-0-	-2235	-0-	30	1	9539	2	N	63		197
						69	9						

FRANK SHALLER			WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.111003 -	13546
03	6045 X	5451	-0-	-594	-0-	31	1	5347	2	N	66		263
						73	9						
04	5340 X	5150	-0-	-190	-0-	30	1	5063	2	N	52	177 1	138
						57	9						
05	5611 X	5195	-0-	-416	-0-	31	1	5107	2	N	52		190
						57	9						
06	5430 X	4292	-0-	-1138	-0-	27	1	4223	2	N	38		228
						42	9						
07	5611 X	5191	-0-	-420	-0-	31	1	5139	2	N	19		247
						21	9						
08	5456 X	4878	-0-	-578	-0-	31	1	4840	2	N	6		253
						7	9						

DUMLER			WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 -	12542
03	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	31	1	1770	2	N	-0-		78
04	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	30	1	1777	2	N	7		85
						8	9						
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	7		92
						8	9						
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	8		100
						9	9						
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1974	2	N	6		106
						7	9						
*08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	N	12		118
						13	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 -	11622
03	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	29	1	1033	2	N	5		222
						6	9						
04	960 N	936	-0-	-24	-0-	25	1	905	2	N	5		227
						6	9						
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	30	1	962	2	N	5		232
						6	9						
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	25	1	954	2	N	-0-		232
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	22	1	887	2	N	-0-		232
08	992 N	898	-0-	-94	-0-	26	1	872	2	N	-0-		232

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10748 - 13765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	31	1	8064	2	N	105			301
						116	9							
04	7650 X	7546	-0-	-104	-0-	30	1	7417	2	N	90	194	1	197
						99	9							
05	8029 X	7829	-0-	-200	-0-	31	1	7698	2	N	91			288
						100	9							
06	7950 X	7681	-0-	-269	-0-	30	1	7560	2	N	83	190	1	181
						91	9							
07	8215 X	8031	-0-	-184	-0-	31	1	7817	2	N	166	190	1	157
						183	9							
08	8215 X	7842	-0-	-373	-0-	31	1	7714	2	N	88			245
						97	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10929 - 14608		

03	5363 X	5128	-0-	-235	-0-	31	1	5009	2	N	80	194	1	202
						88	9							
04	5310 X	4770	-0-	-540	-0-	30	1	4740	2	N	-0-			202
						30	1							
05	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	30	1	4832	2	N	73	193	1	82
						80	9							
06	5310 X	4895	-0-	-415	-0-	30	1	4752	2	N	103			185
						113	9							
07	5146 X	5089	-0-	-57	-0-	31	1	4953	2	N	95	191	1	89
						105	9							
08	5115 X	5065	-0-	-50	-0-	31	1	4911	2	N	112			201
						123	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604 - 12785		

03	5735 X	5709	-0-	-26	-0-	31	1	5606	2	N	65			293
						72	9							
04	5550 X	5211	-0-	-339	-0-	28	1	5106	2	N	70	192	1	171
						77	9							
05	5828 X	4828	-0-	-1000	-0-	25	1	4759	2	N	40			211
						44	9							
06	5640 X	5480	-0-	-160	-0-	30	1	5387	2	N	57			268
						63	9							
07	5828 X	5522	-0-	-306	-0-	31	1	5421	2	N	64	186	1	146
						70	9							
08	5704 X	5404	-0-	-300	-0-	31	1	5309	2	N	58			204
						64	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10881 - 14764		

03	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	31	1	2998	2	N	75			180
						83	9							
04	3150 X	2986	-0-	-164	-0-	30	1	2881	2	N	68			248
						75	9							
05	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	31	1	2941	2	N	67	192	1	123
						74	9							
06	3090 X	2889	-0-	-201	-0-	30	1	2796	2	N	57			180
						63	9							
07	3100 X	2934	-0-	-166	-0-	31	1	2842	2	N	55			235
						61	9							
08	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	31	1	2787	2	N	45	187	1	93
						50	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	N	47		231
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	197 1	83
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2763	3	43	9	N	39		122
06	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1755	3	28	9	N	25		147
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3095	3	47	9	N	43		190
*08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3790	3	61	9	N	55	193 1	52

ROSS, A.A.		WELL #:		4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694	- 11048	
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-		100
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-		100
05	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-		100
06	1260 N	1072	-0-	-188	-0-	1072	3			N	-0-		100
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-		100
08	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-		100

ROSS, A.A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810	- 11060	
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-		179
04	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2912	3	3	9	N	3		182
05	2418 N	2272	-0-	-146	-0-	2270	3	2	9	N	2		184
06	2820 N	2127	-0-	-693	-0-	2121	3	6	9	N	5		189
07	2914 N	2450	-0-	-464	-0-	2446	3	4	9	N	4		193
08	2263 N	1912	-0-	-351	-0-	1895	3	17	9	N	15		208

ROSS, A.A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690	- 10996	
03	3100 N	3246	-0-	146	1260	3193	3	53	9	N	48		232
04	3000 N	3235	-0-	235	1495	3193	3	42	9	N	38		270
05	3694 X	2199	-0-	-1495	-0-	2170	3	29	9	N	26	189 1	107
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2005	3	43	9	N	39		146
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1		147
08	3348 X	2195	-0-	-1153	-0-	2182	3	13	9	N	12		159

ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080	
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-		48
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-		48
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-		48
06	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-		48
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-		48
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-		48

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596	- 10854	
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2414	3	45	9	N	41		132
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2226	3	53	9	N	48		180
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	3	35	9	N	32		212
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2167	3	36	9	N	33		245
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2191	3	30	9	N	27		272
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	3	23	9	N	21	194 1	99

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748	- 11064	
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	3	12	9	N	11		197
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	3	22	9	N	20		217
05	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1260	3	2	9	N	2		219
06	1710 N	1242	-0-	-468	-0-	1189	3	53	9	N	48		267
07	1767 N	1403	-0-	-364	-0-	1400	3	3	9	N	3	191 1	79
08	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1145	3	3	9	N	3		82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1847	3	N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459				
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23 9	N	21		163
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3137	3	24 9	N	22		185
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	3	12 9	N	11		196
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2766	3	4 9	N	4		200
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-		200
*08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		N	-0-		200

ROSS, A. A.		WELL #: 1071D		RRCID -> 219911		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, A. A.		WELL #: 1371		RRCID -> 229585		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSS		WELL #: 1271		RRCID -> 235907		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364				
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4033	3	20 9	N	18		173
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4033	3	48 9	N	44	189 1	28
05	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3092	3	25 9	N	23		51
06	3090 X	2990	-0-	-100	-0-	2968	3	22 9	N	20		71
07	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	2811	3	18 9	N	16		87
08	3193 X	2667	-0-	-526	-0-	2639	3	28 9	N	25		112

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
NELLORA				WELL #:	1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	- 10854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419										
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004	
03	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1242	2	22	9	Y	20			109
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22	9	Y	20			129
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	2	25	9	Y	23	135	1	17
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11			28
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	2	21	9	Y	19			47
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17			64
NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708	- 10954	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	2	Y	-0-			4
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1227	2	Y	-0-			4
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	34	1	1241	2	Y	-0-			4
06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	36	1	1141	2	Y	-0-			4
07	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	37	1	1145	2	Y	-0-			4
08	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-			4
SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685	- 10913	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234	
03	3521 X	760	-0-	-2761	-0-	760	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	960 N	752	-0-	-208	-0-	25	1	727	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	Y	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	2	Y	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-			-0-
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	112	1	1494	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1302 N	25	-0-	-1277	-0-	25	1			Y	-0-	25
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-	25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	25
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-	25
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	25
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-	25

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048												
03	899 N	732	-0-	-167	-0-	722	2	10	9	Y	9	123
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	672	2	28	9	Y	25	147
05	899 N	757	-0-	-142	-0-	746	2	11	9	Y	10	157
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	2	15	9	Y	14	170
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1119	2	32	9	Y	29	197
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	23

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151												
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-	40
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	-0-	40
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-	40
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	Y	-0-	40
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	33	1	250	2	Y	-0-	40
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	44	1	227	2	Y	-0-	40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132												
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	70	1	2739	2	N	23	55
						25	9					
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	69	1	2475	2	N	11	65
						12	9					
05	2325 N	1596	-0-	-729	-0-	43	1	1552	2	N	1	66
						1	9					
06	2250 N	1649	-0-	-601	-0-	51	1	1587	2	N	10	76
						11	9					
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	80	1	2453	2	N	10	86
						11	9					
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2236	2	N	20	106
						22	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	3100 X	3061	-0-	-39	-0-		75 1	2949 2	Y		34	165 1		87
							37 9							
04	3000 X	2922	-0-	-78	-0-		78 1	2810 2	Y		31	19 1		99
							34 9							
05	2697 X	2517	-0-	-180	-0-		67 1	2420 2	Y		27	3 1		123
							30 9							
06	2970 X	2664	-0-	-306	-0-		81 1	2554 2	Y		26	115 1		34
							29 9							
07	3069 X	2662	-0-	-407	-0-		83 1	2555 2	Y		22			56
							24 9							
08	3069 X	2538	-0-	-531	-0-		78 1	2423 2	Y		34			90
							37 9							

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
03	3317 X	2939	-0-	-378	-0-		735 1	2178 2	Y		24	24 8		-0-
							26 9							
04	2730 X	2311	-0-	-419	-0-		706 1	1583 2	Y		20	20 8		-0-
							22 9							
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		732 1	2345 2	Y		34	34 8		-0-
							37 9							
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		733 1	2210 2	Y		28	28 8		-0-
							31 9							
07	2945 X	995	-0-	-1950	-0-		819 1	162 2	Y		13	13 8		-0-
							14 9							
08	3100 X	2918	-0-	-182	-0-		760 1	2158 2	Y		-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736														
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		53 1	2075 2	N		16	58 1		27
							18 9							
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		56 1	2011 2	N		18	7 1		38
							20 9							
05	1922 N	1902	-0-	-20	-0-		51 1	1845 2	N		5	1 1		42
							6 9							
06	2070 N	1767	-0-	-303	-0-		55 1	1712 2	N		-0-			42
07	2139 N	1592	-0-	-547	-0-		50 1	1527 2	N		14			56
							15 9							
08	1891 N	1586	-0-	-305	-0-		49 1	1530 2	N		6			62
							7 9							

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986														
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		43 1	1686 2	Y		-0-			2
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		45 1	1610 2	Y		-0-			2
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		45 1	1637 2	Y		-0-			2
06	1680 N	1664	-0-	-16	-0-		51 1	1613 2	Y		-0-			2
07	1705 N	1685	-0-	-20	-0-		53 1	1632 2	Y		-0-			2
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		52 1	1629 2	Y		-0-			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034														
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	12	1	480	2	N	2	62	1	22
04	690 N	542	-0-	-148	-0-	15	1	523	2	N	4	7	1	19
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	14	1	512	2	N	3	1	1	21
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	526	2	N	5			26
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	17	1	521	2	N	5			31
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	N	-0-			31

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962														
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1			38
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-			38
05	1302 N	91	-0-	-1211	-0-	91	2			Y	-0-			38
06	1830 N	960	-0-	-870	-0-	960	2			Y	-0-			38
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-			38
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1			39

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742														
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	-0-			37
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	Y	-0-			37
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-			37
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	21	1	654	2	Y	-0-			37
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	2	Y	-0-			37
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	21	1	645	2	Y	-0-			37

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	39 1	1515 2	Y	12	62 1	30
							13 9					
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	39 1	1406 2	Y	28	7 1	51
							31 9					
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	36 1	1299 2	Y	15	1 1	65
							17 9					
06		1500 N	1397	-0-	-103	-0-	43 1	1354 2	Y	-0-		65
07		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	43 1	1321 2	Y	-0-		65
08		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	42 1	1294 2	Y	9		74
							10 9					
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891												
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	16 1	643 2	Y	-0-		1
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	17 1	622 2	Y	-0-		1
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	17 1	614 2	Y	-0-		1
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	20 1	614 2	Y	-0-		1
07		651 N	644	-0-	-7	-0-	20 1	624 2	Y	-0-		1
*08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	20 1	609 2	Y	-0-		1
YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
LITTLE		WELL #:		3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523 - 10629			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LITTLE 43		WELL #:		1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557 - 10643			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642			
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 - 10680			
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	-0-			-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1439	-0-	-297	-0-	31	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1359	-0-	-261	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	31	1	1360	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	31	1	1308	2	Y	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10812			
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	30	1	565	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	31	1	525	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10744			
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	10	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	11	1	344	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	10	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	11	1	328	2	Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886			
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	-0-			1
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	-0-			1
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	26	1	950	2	Y	-0-			1
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	31	1	978	2	Y	-0-			1
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	32	1	979	2	Y	-0-			1
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	69	1	2698	2	Y	2			21
04	2730 X	2718	-0-	-12	-0-	74	1	2644	2	Y	-0-			21
05	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	66	1	2409	2	Y	-0-			21
06	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	74	1	2317	2	Y	-0-			21
07	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	76	1	2349	2	Y	-0-			21
08	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	75	1	2333	2	Y	-0-			21

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836														
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	32	1	1246	2	Y	-0-			2
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1259	2	Y	-0-			2
05	1333 N	1025	-0-	-308	-0-	28	1	997	2	Y	-0-			2
06	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	32	1	999	2	Y	-0-			2
07	1333 N	908	-0-	-425	-0-	29	1	879	2	Y	-0-			2
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	27	1	834	2	Y	-0-			2

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012														
03	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	37	1	1462	2	Y	15			103
04	1680 N	1456	-0-	-224	-0-	39	1	1402	2	Y	14	63	1	54
05	2449 N	1410	-0-	-1039	-0-	38	1	1364	2	Y	7	11	1	50
06	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	45	1	1415	2	Y	5			55
07	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	46	1	1421	2	Y	18			73
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1421	2	Y	10			83

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711														
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	9	1	349	2	Y	2	18	1	28
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	2	1	26
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	-0-			26
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	10	1	307	2	Y	-0-			26
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	-0-			26
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	Y	-0-			26

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008														
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	8	1	312	2	Y	-0-			39
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	-0-			39
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	8	1	284	2	Y	-0-			39
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	2	Y	-0-			39
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-			39
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-			39

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	39	1	1544	2	Y	-0-					27
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	2	Y	-0-					27
05		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	31	1	1123	2	Y	-0-					27
06		1530 N	770	-0-	-760	-0-	24	1	746	2	Y	-0-					27
07		1829 N	766	-0-	-1063	-0-	24	1	742	2	Y	-0-					27
08		1147 N	760	-0-	-387	-0-	24	1	736	2	Y	-0-					27

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947																	
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	64	1	2519	2	Y	25	104	1			38
							28	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69	1	2456	2	Y	27	12	1			53
							30	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	59	1	2144	2	Y	60	2	1			111
							66	9									
06	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	72	1	2247	2	Y	14	66	1			59
							15	9									
07	2635	N	2350	-0-	-285	-0-	73	1	2247	2	Y	27					86
							30	9									
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	70	1	2172	2	Y	35					121
							39	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884																	
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20					155
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1526	2	28	9	Y	25					180
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	48	1			152
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	2	12	9	Y	11					163
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1565	2	30	9	Y	27					190
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1555	2	14	9	Y	13	188	1			15

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419												
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582 - 10872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386 - 10808					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NORRIS		WELL #:		5029	RRCID ->	079124	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10638 - 10780					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681 - 11005					
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	N	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	12	1	386	2	N	-0-					-0-
07	496 N	223	-0-	-273	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
08	465 N	164	-0-	-301	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629 - 10911					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708 - 10988					
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	N	-0-					1
04	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	35	1	1236	2	N	-0-					1
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1244	2	N	-0-					1
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	41	1	1290	2	N	-0-					1
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42	1	1309	2	N	-0-					1
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	42	1	1302	2	N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702 -	11020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	41 1	1594 2	Y	9			102
							10 9						
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	43 1	1526 2	Y	1			103
							1 9						
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43 1	1559 2	Y	-0-			103
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	50 1	1584 2	Y	30			133
							33 9						
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	52 1	1599 2	Y	37			170
							41 9						
*08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	51 1	1588 2	Y	17			187
							19 9						

ARRINGTON		WELL #:		5064	RRCID ->	080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708 -	10850	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736 -	10935	
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	7 1	273 2	Y	-0-			1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7 1	262 2	Y	-0-			1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 2	Y	-0-			1
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	8 1	246 2	Y	-0-			1
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	8 1	244 2	Y	-0-			1
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	8 1	246 2	Y	-0-			1

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581 -	10880	
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33 1	1276 2	Y	-0-			18
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	34 1	1223 2	Y	-0-			18
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34 1	1242 2	Y	-0-			18
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	39 1	1235 2	Y	-0-			18
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	40 1	1249 2	Y	-0-			18
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	40 1	1253 2	Y	-0-			18

YOUNG 66		WELL #:		11	RRCID ->	082357	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10873 -	10937	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			43
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			43
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			43
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			43
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			43
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			43

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1538	2	4	9	Y	4	4	8	49
04	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	5	5	8	49
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	Y	12	12	8	49
06	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	108	1	1560	2	Y	10	10	8	49
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2	Y	5	5	8	49
08	1798 X	1737	-0-	-61	-0-	112	1	1625	2	Y	-0-			49
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862														
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-			30
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-			30
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-			30
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	8	1	254	2	Y	-0-			30
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	8	1	239	2	Y	-0-			30
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	Y	-0-			30
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831														
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	31	1	194	2	Y	-0-			-0-
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990														
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			46
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			46
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774														
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	2	Y	-0-			11
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-			11
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-			11
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	21	1	652	2	Y	-0-			11
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	740	2	Y	-0-			11
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	698	2	Y	-0-			11

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		841419										
NORRIS			WELL #:		629	RRCID -> 094825		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10536 - 10854			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-			1
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	2	Y	-0-			1
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	Y	-0-			1
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	-0-			1
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	2	Y	-0-			1
*08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-			1

CLARK			WELL #:		7	RRCID -> 095862		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10696 - 10934			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS			WELL #:		7	RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10492 - 11058			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

NORRIS -44-			WELL #:		7	RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10588 - 10846			
03		1240 N	1042	-0-	-198	-0-	26	1	1012	2	Y	4			43
							4	9							
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	13			56
							14	9							
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	941	2	Y	9			65
							10	9							
06		1020 N	936	-0-	-84	-0-	29	1	907	2	Y	-0-			65
07		1085 N	817	-0-	-268	-0-	26	1	791	2	Y	-0-			65
08		992 N	965	-0-	-27	-0-	30	1	929	2	Y	5			70
							6	9							

NORRIS -29-			WELL #:		7	RRCID -> 098040		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10674 - 10892			
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-			8
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	Y	-0-			8
05		527 N	282	-0-	-245	-0-	8	1	274	2	Y	-0-			8
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	17	1	548	2	Y	-0-			8
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	Y	-0-			8
*08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	Y	-0-			8

SAVAGE, BETTY A.			WELL #:		7	RRCID -> 098559		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10722 - 10966			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1071	2	Y	-0-
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	988	2	Y	-0-
06		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	32	1	993	2	Y	-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	33	1	1006	2	Y	-0-
08		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	32	1	985	2	Y	-0-

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047												
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	2	Y	-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	2	Y	-0-
06		1350 N	1280	-0-	-70	-0-	40	1	1240	2	Y	-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	2	Y	-0-
*08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816												
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	Y	-0-
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	Y	-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	Y	-0-
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	30	1	2511	2	Y	-0-
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	Y	-0-
*08		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	31	1	2719	2	Y	-0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	2	Y	-0-
06		510 N	459	-0-	-51	-0-	30	1	429	2	Y	-0-
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	2	Y	-0-
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	2	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
03	4309 X	4272	-0-	-37	-0-	106	1	4154	2	Y	11		65
04	4170 X	3900	-0-	-270	-0-	12	9	3794	2	Y	-0-		65
05	4278 X	3028	-0-	-1250	-0-	106	1	2947	2	Y	-0-		65
06	4140 X	3177	-0-	-963	-0-	81	1	3079	2	Y	-0-		65
07	4278 X	3120	-0-	-1158	-0-	98	1	3022	2	Y	-0-		65
08	4278 X	3011	-0-	-1267	-0-	94	1	2917	2	Y	-0-		65
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807													
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	60	1	2332	2	Y	5	70 1	50
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	6	9	1642	2	Y	3	8 1	45
05	2418 N	1532	-0-	-886	-0-	41	1	1482	2	Y	8	1 1	52
06	2310 N	1390	-0-	-920	-0-	9	9	1341	2	Y	5		57
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	60	1	1861	2	Y	2		59
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	2	9	1788	2	Y	38		97
						42	9						
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	43	1	1696	2	Y	1			50
04	2010 N	1694	-0-	-316	-0-	46	1	1648	2	Y	-0-			50
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	2	Y	-0-			50
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	2	Y	-0-			50
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	61	1	1886	2	Y	-0-			50
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-			50

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951														
03	2232 N	1767	-0-	-465	-0-	43	1	1683	2	Y	37	31	1	51
04	2670 N	1695	-0-	-975	-0-	45	1	1619	2	Y	28			79
05	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	42	1	1534	2	Y	27			106
06	1710 N	1583	-0-	-127	-0-	49	1	1523	2	Y	10			116
07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	53	1	1636	2	Y	5			121
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	51	1	1569	2	Y	28			149

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920														
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784														
03	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	31	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1586	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	31	1	1622	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	30	1	1559	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	31	1	1612	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	31	1	1590	2	Y	-0-			-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631														
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	2	18	9	Y	16			107
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	Y	22			129
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14			143
06	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1329	2	12	9	Y	11			154
07	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1396	2	22	9	Y	20			174
08	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1380	2	2	9	Y	2			176

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800														
03	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			Y	-0-			165
04	2430 X	2168	-0-	-262	-0-	2168	2			Y	-0-			165
05	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			Y	-0-			165
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	Y	1	1	8	165
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-			165
*08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2450	2	208	9	Y	189	189	1	165

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288															
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2		Y	-0-	4	1		73
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	47	1	33
05	1519	N	65	-0-	-1454	-0-	64	2	1	9	Y	1	16	1	18
06	1740	N	240	-0-	-1500	-0-	237	2	3	9	Y	3			21
07	1829	N	167	-0-	-1662	-0-	167	2			Y	-0-			21
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	Y	5			26

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776															
03	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2860	2	88	9	Y	80	166	1	56
04	2970	X	2562	-0-	-408	-0-	2485	2	77	9	Y	70	1	8	125
05	3038	X	2236	-0-	-802	-0-	2193	2	43	9	Y	39	1	8	163
06	2940	X	2210	-0-	-730	-0-	2193	2	17	9	Y	15			178
07	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2449	2	15	9	Y	14			192
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2533	2	23	9	Y	21	1	8	212

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759															
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	31	1	328	2	Y	3			40
							3	9							
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	30	1	331	2	Y	13			53
							14	9							
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	31	1	399	2	Y	12			65
							13	9							
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	8			73
							9	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	19			92
							21	9							
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	20			112
							22	9							

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1585	2	Y	6	36
						7	9				138	1
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	39	1	1410	2	Y	25	45
						28	9				16	1
05	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	36	1	1297	2	Y	20	62
						22	9				3	1
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1606	2	Y	25	87
						28	9					
07	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	44	1	1363	2	Y	3	90
						3	9					
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	48	1	1478	2	Y	34	124
						37	9					
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062												
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	42	77
						46	9					
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	20	97
						22	9					
05	496 N	48	-0-	-448	-0-	31	1	17	2	Y	-0-	97
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	-0-	97
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	Y	-0-	97
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	Y	1	97
						1	9				1	8
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754												
03	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-	-0-
04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-	-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-	-0-
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-	-0-
HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915												
03	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1483	2	37	9	Y	34	60
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	Y	20	80
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	Y	14	94
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	2	17	9	Y	15	109
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	124
08	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1497	2	17	9	Y	15	139
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812												
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-	49
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	49
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	49
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	49
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	49
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
CHEEK				WELL #: 307	RRCID -> 152066	COMPL. DATE 11/06/1994	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10557	- 10826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 158504	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11269	- 11672		
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3722	2	86	9	Y	181
04	3660 X	3566	-0-	-94	-0-	3508	2	58	9	Y	51
05	3968 X	3720	-0-	-248	-0-	3677	2	43	9	Y	90
06	3840 X	3472	-0-	-368	-0-	3427	2	45	9	Y	129
07	3968 X	3800	-0-	-168	-0-	3717	2	83	9	Y	25
08	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3728	2	11	9	Y	35

THORNE				WELL #: 7073	RRCID -> 187427	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10572	- 11087		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RISLEY				WELL #: 507	RRCID -> 193203	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10592	- 10838		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARRINGTON				WELL #: 1064	RRCID -> 194395	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10536	- 10784		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOBART 49				WELL #: 2	RRCID -> 195593	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10727	- 11128		
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	25
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	25
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	2	Y	25
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	36	1	125	2	Y	25
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	37	1	146	2	Y	25
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	37	1	132	2	Y	25

HOBART RANCH 50				WELL #: 5	RRCID -> 196202	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11110		
03	1736 X	1073	-0-	-663	-0-	1073	2			Y	-0-
04	1320 X	615	-0-	-705	-0-	4	1	611	2	Y	-0-
05	992 X	157	-0-	-835	-0-	157	2			Y	-0-
06	1050 X	691	-0-	-359	-0-	691	2			Y	-0-
07	1085 X	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-
08	1085 X	774	-0-	-311	-0-	1	1	773	2	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200														
03	3649 X	731	-0-	-2918	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	678	-0-	-192	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	105	-0-	-615	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
08	713 N	328	-0-	-385	-0-	328	2			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810														
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-			7
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			7
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			7
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			7
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			7
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-			7

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121														
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			32
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-			32
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-			32
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	Y	-0-			32
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	37	1	223	2	Y	-0-			32
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	2	Y	-0-			32

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875														
03	3379 X	2405	-0-	-974	-0-	2404	2	1	9	Y	1	1	8	58
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3104	2	1	9	Y	1	1	8	58
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1			59
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	Y	1	1	8	59
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	2	9	Y	2	1	8	60
*08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8	60

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168		
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1283	2	14	9	Y	13	1	8	87
04	1020 N	925	-0-	-95	-0-	918	2	7	9	Y	6			93
05	1705 N	125	-0-	-1580	-0-	121	2	4	9	Y	4			97
06	1260 N	990	-0-	-270	-0-	982	2	8	9	Y	7			104
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	Y	5			109
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	Y	11			120

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916		
03	1023 N	714	-0-	-309	-0-	714	2			Y	-0-			2
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			2
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			2
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811		
03	2914 N	2164	-0-	-750	-0-	37	1	2112	2	Y	14	14	8	12
						15	9							
04	2790 N	2193	-0-	-597	-0-	36	1	2144	2	Y	12	12	8	12
						13	9							
05	2387 N	2146	-0-	-241	-0-	37	1	2087	2	Y	20	20	8	12
						22	9							
06	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	36	1	1998	2	Y	13	13	8	12
						14	9							
07	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	37	1	2072	2	Y	6	6	8	12
						7	9							
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	37	1	2134	2	Y	-0-			12

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818	- 11998		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2201 X	619	-0-	-1582	-0-	618 2		1 9	Y	1		1 8	-0-
04	2130 X	202	-0-	-1928	-0-	202 2			Y	-0-			-0-
05	558 X	87	-0-	-471	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	821 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	787 2		1 9	Y	1	1 8		-0-
*08	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			Y	-0-			-0-
HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992													
03	3100 X	576	-0-	-2524	-0-	9 1	564 2		Y	3	3 8		102
04	2100 X	420	-0-	-1680	-0-	4 1	414 2		Y	2	2 8		102
05	1240 X	286	-0-	-954	-0-	2 9			Y	3	3 8		102
06	1200 X	161	-0-	-1039	-0-	3 1	280 2		Y	3	3 8		102
07	651 X	187	-0-	-464	-0-	3 9			Y	2	2 8		102
08	589 X	102	-0-	-487	-0-	11 1	148 2		Y	2	2 8		102
						2 9				1	1 8		102
						9 1	177 2		Y	1	1 8		102
						1 9							102
						2 1	100 2		Y	-0-			102
HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980													
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1312 2		6 9	Y	5	5 8		43
04	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1360 2		8 9	Y	7	7 8		43
05	1488 N	46	-0-	-1442	-0-	36 2		10 9	Y	9	9 8		43
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1507 2		3 9	Y	3	3 8		43
07	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1346 2		3 9	Y	3	3 8		43
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	8 1	1004 2		Y	-0-			43
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954													
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	30 1	1189 2		Y	-0-			48
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	35 1	1269 2		Y	-0-			48
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	36 1	1291 2		Y	-0-			48
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	40 1	1252 2		Y	-0-			48
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	44 1	1351 2		Y	-0-			48
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	44 1	1354 2		Y	-0-			48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	4	8	52
04	810 N	570	-0-	-240	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8	52
05	558 N	34	-0-	-524	-0-	30	2	4	9	Y	4	4	8	52
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	8	52
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	624	2	Y	3	3	8	52
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3	9							
						381	2			Y	-0-			52

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180														
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	112	1	1533	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
04	1980 N	1539	-0-	-441	-0-	90	1	1442	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
05	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	112	1	1493	2	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
06	1590 N	269	-0-	-1321	-0-	18	1	245	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	1	8	-0-
*08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	28	1	1953	2	Y	-0-			-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512														
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3	3	8	11
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1445	2	4	9	Y	4	4	8	11
05	1302 N	46	-0-	-1256	-0-	42	2	4	9	Y	4	4	8	11
06	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1436	2	1	9	Y	1	1	8	11
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	1	8	11
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			11

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050														
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	112	1	1024	2	Y	-0-			17
04	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	108	1	977	2	Y	-0-			17
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
06	1110 N	12	-0-	-1098	-0-	11	1	1	9	Y	1	1	8	17
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			17
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			17

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670																
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	112	1	1671	2	Y	7	7	8			23
04	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	108	1	1604	2	Y	7	7	8			23
05	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	112	1	1589	2	Y	11	11	8			23
06	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	108	1	1516	2	Y	7	7	8			23
07	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	108	1	1518	2	Y	3	3	8			23
08	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	112	1	1525	2	Y	-0-					23

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654																
03	3596 X	1638	-0-	-1958	-0-	112	1	1520	2	Y	5	5	8			22
04	2910 X	1740	-0-	-1170	-0-	108	1	1628	2	Y	4	4	8			22
05	2542 X	1482	-0-	-1060	-0-	112	1	1361	2	Y	8	8	8			22
06	2160 X	1517	-0-	-643	-0-	108	1	1401	2	Y	7	7	8			22
07	1798 X	1625	-0-	-173	-0-	112	1	1509	2	Y	4	4	8			22
08	1798 X	1587	-0-	-211	-0-	112	1	1475	2	Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HOBART RANCH 20				WELL #:	4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	112 1	1703 2	Y	1	1 8		23
04	1740 N	1661	-0-	-79	-0-	108 1	1552 2	Y	1	1 8		23
05	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	112 1	1613 2	Y	1	1 8		23
06	1770 N	1652	-0-	-118	-0-	108 1	1543 2	Y	1	1 8		23
07	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	112 1	1588 2	Y	-0-			23
08	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	112 1	1590 2	Y	-0-			23

HOBART RANCH 50				WELL #:	11	RRCID ->	205476	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10874 - 12660
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3419 2	11 9	Y	10	10 8		30
04	3390 X	3134	-0-	-256	-0-	3125 2	9 9	Y	8	8 8		30
05	3379 X	148	-0-	-3231	-0-	141 2	7 9	Y	6	6 8		30
06	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	3150 2	89 9	Y	81	1 8		110
07	3441 X	1226	-0-	-2215	-0-	1225 2	1 9	Y	1	1 8		110
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			110

HOWELL 72				WELL #:	10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004 - 12276
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBRT RANCH 20				WELL #:	7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986 - 12700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART 67				WELL #:	11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824 - 12542
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART 49				WELL #:	11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866 - 12632
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	112 1	2159 2	Y	14	14 8		-0-
04	2460 N	2209	-0-	-251	-0-	108 1	2088 2	Y	12	12 8		-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	112 1	2081 2	Y	18	18 8		-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	108 1	2127 2	Y	13	13 8		-0-
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	112 1	2216 2	Y	5	5 8		-0-
*08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	112 1	2172 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568															
03	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1455	2	73	9	Y	66	3	8	90	
04	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	1287	2	6	9	Y	5	5	8	90	
05	1364 N	56	-0-	-1308	-0-	50	2	6	9	Y	5	5	8	90	
06	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	8	90	
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1	1	8	90	
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	2	1	1330	2	Y	-0-			90	

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500															
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2050	2	129	9	Y	117	180	1	6	13
04	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	2041	2	6	9	Y	5	5	8	13	
05	2139 N	101	-0-	-2038	-0-	93	2	8	9	Y	7	7	8	13	
06	2100 N	1768	-0-	-332	-0-	1766	2	2	9	Y	2	2	8	13	
07	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2079	2	1	9	Y	1	1	8	13	
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-			13	

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685															
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	-0-			83	
04	2100 N	1904	-0-	-196	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-			83	
05	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	112	1	1823	2	Y	1	1	8	83	
06	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	108	1	1771	2	Y	4	4	8	83	
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	105	1	1797	2	Y	4	4	8	83	
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1839	2	Y	-0-			83	

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150															
03	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1186	2	13	9	Y	12			60	
04	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1018	2	8	9	Y	7			67	
05	1395 N	967	-0-	-428	-0-	967	2			Y	-0-			67	
06	1170 N	902	-0-	-268	-0-	901	2	1	9	Y	1			68	
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	968	2	6	9	Y	5			73	
08	961 N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-			73	

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696															
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	2	2	8	67	
04	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	108	1	1143	2	Y	1	1	8	67	
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	112	1	1199	2	Y	3	3	8	67	
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	108	1	1165	2	Y	4	4	8	67	
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1121	2	Y	3	3	8	67	
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	111	1	1261	2	Y	-0-			67	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924 - 12690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66	

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856 - 12574		
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2271	2	12 9	Y	11	11 8	15	
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9 9	Y	8	8 8	15	
05	2263 N	116	-0-	-2147	-0-	105	2	11 9	Y	10	10 8	15	
06	2220 N	1906	-0-	-314	-0-	1896	2	10 9	Y	9	4 8	20	
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2454	2	4 9	Y	4	4 8	20	
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-		20	

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826 - 12464		
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1541	2	46 9	Y	42	4 8	218	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4 9	Y	4	4 8	218	
05	1054 N	61	-0-	-993	-0-	57	2	4 9	Y	4	4 8	218	
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1 9	Y	1		219	
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		Y	-0-		219	
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1765	2	12 9	Y	11		230	

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004 - 12028		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HOBART 67		WELL #:		13	RRCID ->	213946	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10898 - 12636		
03	1922 X	1350	-0-	-572	-0-	1349	2	1 9	Y	1	1 8	25	
04	1860 X	1157	-0-	-703	-0-	1156	2	1 9	Y	1	1 8	25	
05	1240 X	58	-0-	-1182	-0-	57	2	1 9	Y	1	1 8	25	
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1 9	Y	1	1 8	25	
07	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1 9	Y	1	1 8	25	
08	1364 X	995	-0-	-369	-0-	995	2		Y	-0-		25	

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672														
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2663	2	9	9	Y	8	8	8	89
04	2550 X	2531	-0-	-19	-0-	2525	2	6	9	Y	5	5	8	89
05	2635 X	122	-0-	-2513	-0-	116	2	6	9	Y	5	5	8	89
06	2580 X	379	-0-	-2201	-0-	379	2			Y	-0-			89
07	2666 X	500	-0-	-2166	-0-	500	2			Y	-0-			89
08	2666 X	942	-0-	-1724	-0-	935	2	7	9	Y	6			95
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576														
03	2759 X	2754	-0-	-5	-0-	89	1	2655	2	Y	9	9	8	80
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	Y	7	7	8	80
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	112	1	2924	2	Y	12	12	8	80
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	108	1	2877	2	Y	9	9	8	80
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	112	1	2883	2	Y	44	4	8	120
*08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	112	1	2928	2	Y	-0-			120
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680														
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2080	2	14	9	Y	13	13	8	20
04	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	2074	2	12	9	Y	11	11	8	20
05	2139 N	89	-0-	-2050	-0-	76	2	13	9	Y	12	12	8	20
06	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	2	3	9	Y	3	3	8	20
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2378	2	97	9	Y	88	3	8	105
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	25	1	2239	2	Y	-0-			105
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122														
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	993	2	39	9	N	35			174
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	181	1	20
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5			25
06	990 N	784	-0-	-206	-0-	782	2	2	9	N	2			27
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	812	2	13	9	N	12			39
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			39
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490														
03	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8	77
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	2	3	9	Y	3	3	8	77
05	2728 X	135	-0-	-2593	-0-	125	2	10	9	Y	9	9	8	77
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2797	2	81	9	Y	74	3	8	148
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3522	2	54	9	Y	49	2	8	195
*08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-			195

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	993	-0-	-61	-0-	983	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
04	900 N	629	-0-	-271	-0-	623	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
05	992 N	78	-0-	-914	-0-	74	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	960 N	87	-0-	-873	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	651 N	186	-0-	-465	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126														
03	944 X	244	-0-	-700	-0-	220	2	24	9	Y	22			222
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	179	1	45
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	Y	33			78
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	213	2	8	9	Y	7			85
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	Y	14			99
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	Y	18			117

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350														
03	4216 X	3172	-0-	-1044	-0-	7	1	3164	2	Y	1	1	8	75
						1	9							
04	4080 X	2831	-0-	-1249	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8	75
05	4216 X	2506	-0-	-1710	-0-	76	1	2430	2	Y	-0-			75
06	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	108	1	2635	2	Y	-0-			75
07	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	112	1	2655	2	Y	-0-			75
08	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	112	1	2656	2	Y	2			77
						2	9							

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656														
03	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	3149	2	19	9	Y	17	17	8	23
04	3330 X	3296	-0-	-34	-0-	3282	2	14	9	Y	13	13	8	23
05	2883 X	142	-0-	-2741	-0-	127	2	15	9	Y	14	14	8	23
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	8	23
07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3560	2	1	9	Y	1	1	8	23
*08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-			23

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542														
03	2511 X	31	-0-	-2480	-0-	11	1	20	2	Y	-0-			155
04	2430 X	46	-0-	-2384	-0-	46	2			Y	-0-			155
05	2170 X	8	-0-	-2162	-0-	8	2			Y	-0-			155
06	1020 X	47	-0-	-973	-0-	47	2			Y	-0-			155
07	62 X	12	-0-	-50	-0-	12	1			Y	-0-			155
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			155

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217														
03	5890 X	4923	-0-	-967	-0-	16	1	4884	2	Y	21	1	8	203
						23	9							
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	15	1	5768	2	Y	21	183	1	40
						23	9					1	8	
05	5456 X	150	-0-	-5306	-0-	16	1	134	2	Y	-0-			40
06	4770 X	4377	-0-	-393	-0-	15	1	4331	2	Y	28	3	8	65
						31	9							
07	6014 X	5721	-0-	-293	-0-	16	1	5692	2	Y	12	1	8	76
						13	9							
08	6014 X	5654	-0-	-360	-0-	16	1	5624	2	Y	13	2	8	87
						14	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	2356 X	2240	-0-	-116	-0-	2211 2	29 9	Y		26	26 8		-0-
04	2220 X	1644	-0-	-576	-0-	1622 2	22 9	Y		20	20 8		-0-
05	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2133 2	37 9	Y		34	34 8		-0-
06	2160 X	2036	-0-	-124	-0-	2005 2	31 9	Y		28	28 8		-0-
07	2232 X	1684	-0-	-548	-0-	1670 2	14 9	Y		13	13 8		-0-
08	2232 X	2044	-0-	-188	-0-	2044 2		Y		-0-			-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701													
03	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	32 1	1326 2	Y		2	2 8		43
						2 9							
04	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	36 1	1419 2	Y		5	5 8		43
						6 9							
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	37 1	1364 2	Y		11	11 8		43
						12 9							
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36 1	1280 2	Y		8	8 8		43
						9 9							
07	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	37 1	1356 2	Y		4	4 8		43
						4 9							
08	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	37 1	1308 2	Y		-0-			43

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182													
03	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	11 1	2288 2	Y		7	1 8		53
						8 9							
04	2760 X	2040	-0-	-720	-0-	2028 2	12 9	Y		11	1 8		63
05	2852 X	2505	-0-	-347	-0-	101 1	2383 2	Y		19			82
						21 9							
06	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	108 1	2347 2	Y		1	1 8		82
						1 9							
07	2728 X	2307	-0-	-421	-0-	112 1	2194 2	Y		1	1 8		82
						1 9							
08	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	112 1	2286 2	Y		8			90
						9 9							

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498													
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2076 2	3 9	Y		3	3 8		27
04	1650 N	459	-0-	-1191	-0-	456 2	3 9	Y		3	3 8		27
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y		1	1 8		27
06	2010 N	2	-0-	-2008	-0-	2 2		Y		-0-			27
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950															
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-				16
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-				16
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				16
06		1650 N	1281	-0-	-369	-0-	1280	2	1	9	N	1			17
*07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	2	30	9	N	27			44
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			44

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603															
03		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	694	1	1614	2	Y	55	189	1	2 8 51
							61	9							
04		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	700	1	1687	2	Y	2	2	8	51
							2	9							
05		2263 X	17	-0-	-2246	-0-	17	2			Y	-0-			51
06		2280 X	1579	-0-	-701	-0-	236	1	1291	2	Y	47	2	8	96
							52	9							
07		2480 X	1847	-0-	-633	-0-	892	1	926	2	Y	26	4	8	118
							29	9							
08		2480 X	1285	-0-	-1195	-0-	803	1	471	2	Y	10	10	8	118
							11	9							

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488															
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	4	8	85
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	Y	7	4	8	88
05		527 N	75	-0-	-452	-0-	67	2	8	9	Y	7	7	8	88
06		930 N	629	-0-	-301	-0-	627	2	2	9	Y	2	2	8	88
07		1054 N	785	-0-	-269	-0-	783	2	2	9	Y	2	2	8	88
*08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	2	Y	-0-			88

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348															
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			30
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			30
05		217 N	84	-0-	-133	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8	30
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			30
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-			30
*08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	483	2	19	9	Y	17			47

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170															
03		8618 X	7929	-0-	-689	-0-	398	1	7353	2	Y	162	186	1	180
							178	9							
04		8340 X	8035	-0-	-305	-0-	385	1	7529	2	Y	110	188	1	82
							121	9						20	8
05		8618 X	8011	-0-	-607	-0-	394	1	7453	2	Y	149	34	8	197
							164	9							
06		7950 X	6927	-0-	-1023	-0-	402	1	6412	2	Y	103	183	1	89
							113	9						28	8
07		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	448	1	8172	2	Y	111	13	8	187
							122	9							
08		8308 X	6659	-0-	-1649	-0-	412	1	6182	2	Y	59	184	1	62
							65	9							

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386															
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	Y	12			115
							13	9							
04		1080 N	991	-0-	-89	-0-	93	1	887	2	Y	10			125
							11	9							
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	2	Y	124	177	1	70
							136	9						2	8
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	108	1	968	2	Y	11	1	8	80
							12	9							
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	112	1	1007	2	Y	42			122
							46	9							
08		1271 N	902	-0-	-369	-0-	112	1	722	2	Y	62			184
							68	9							

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714															
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	112	1	1506	2	Y	5	5	8	23
							6	9							
04		2070 N	1776	-0-	-294	-0-	108	1	1665	2	Y	3	3	8	23
							3	9							
05		2077 N	1920	-0-	-157	-0-	112	1	1806	2	Y	2	2	8	23
							2	9							
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	108	1	1766	2	Y	6	6	8	23
							7	9							
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1822	2	Y	5	5	8	23
							6	9							
*08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	2	Y	-0-			23

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)				M				
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2607	2	Y	89	185 1	7 8 45
							98	9						
04		2730 X	2668	-0-	-62	-0-	108	1	2539	2	Y	19	6 8	58
							21	9						
05		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	112	1	2660	2	Y	76	7 8	127
							84	9						
06		2730 X	2692	-0-	-38	-0-	108	1	2582	2	Y	2	2 8	127
							2	9						
07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	112	1	2744	2	Y	37	1 8	163
							41	9						
08		2852 X	2811	-0-	-41	-0-	112	1	2634	2	Y	59		222
							65	9						

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500														
03		1674 X	1636	-0-	-38	-0-	112	1	1512	2	Y	11	115 1	6 8 20
							12	9						
04		1620 X	1446	-0-	-174	-0-	108	1	1329	2	Y	8	8 8	20
							9	9						
05		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	Y	14	14 8	20
							15	9						
06		1590 X	1518	-0-	-72	-0-	108	1	1401	2	Y	8	8 8	20
							9	9						
07		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	112	1	1465	2	Y	68	4 8	84
							75	9						
08		1643 X	1606	-0-	-37	-0-	112	1	1494	2	Y	-0-		84

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522														
03		6200 X	5871	-0-	-329	-0-	109	1	5750	2	Y	11	11 8	77
							12	9						
04		5880 X	5634	-0-	-246	-0-	108	1	5516	2	Y	9	9 8	77
							10	9						
05		6014 X	5703	-0-	-311	-0-	112	1	5579	2	Y	11	11 8	77
							12	9						
06		5670 X	4470	-0-	-1200	-0-	94	1	4366	2	Y	9	9 8	77
							10	9						
07		5859 X	829	-0-	-5030	-0-	54	1	769	2	Y	5	5 8	77
							6	9						
08		5859 X	1344	-0-	-4515	-0-	94	1	1239	2	Y	10		87
							11	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	2	2	8	32
						2	9							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	1	1	8	32
						1	9							
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	669	2	Y	2	2	8	32
						2	9							
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	108	1	589	2	Y	3	3	8	32
						3	9							
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	104	1	442	2	Y	1	1	8	32
						1	9							
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	112	1	477	2	Y	-0-			32
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722														
03	1705 X	1550	-0-	-155	-0-	1476	2	74	9	Y	67			167
04	1800 X	1735	-0-	-65	-0-	1704	2	31	9	Y	28	179	1	16
05	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1280	2	13	9	Y	12			28
06	1800 X	1559	-0-	-241	-0-	1556	2	3	9	Y	3	1	8	30
07	1798 X	1775	-0-	-23	-0-	1742	2	33	9	Y	30	1	8	59
08	1798 X	1473	-0-	-325	-0-	1465	2	8	9	Y	7			66
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692														
03	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	112	1	2503	2	Y	4	4	8	22
						4	9							
04	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	108	1	2228	2	Y	3	3	8	22
						3	9							
05	2604 X	2478	-0-	-126	-0-	112	1	2358	2	Y	7	7	8	22
						8	9							
06	2520 X	2309	-0-	-211	-0-	108	1	2197	2	Y	4	4	8	22
						4	9							
07	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	112	1	2407	2	Y	2	2	8	22
						2	9							
08	2604 X	2552	-0-	-52	-0-	112	1	2440	2	Y	-0-			22
HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457														
03	3379 X	2261	-0-	-1118	-0-	2254	2	7	9	Y	6	6	8	42
04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	2720	2	6	9	Y	5	5	8	42
05	2790 X	112	-0-	-2678	-0-	104	2	8	9	Y	7	7	8	42
06	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2300	2	1	9	Y	1	1	8	42
07	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	8	42
08	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2642	2	66	9	Y	60			102
HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527														
03	1054 N	702	-0-	-352	-0-	101	1	599	2	Y	2	2	8	10
						2	9							
04	1020 N	56	-0-	-964	-0-	30	1	25	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
05	1147 N	17	-0-	-1130	-0-	17	2			Y	-0-			10
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			10
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	91 1	1530 2	Y	7	7 8		20
							8 9						
04		1740 N	1555	-0-	-185	-0-	100 1	1448 2	Y	6	6 8		20
							7 9						
05		1829 N	1697	-0-	-132	-0-	109 1	1511 2	Y	70	11 8		79
							77 9						
06		1590 N	1517	-0-	-73	-0-	94 1	1414 2	Y	8	8 8		79
							9 9						
07		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	102 1	1420 2	Y	4	4 8		79
							4 9						
08		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	107 1	1451 2	Y	-0-			79

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352													
03		2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2804 2	33 9	Y	30	185 1	3 8	47
04		3300 X	2487	-0-	-813	-0-	2452 2	35 9	Y	32	4 8		75
05		3410 X	2551	-0-	-859	-0-	2521 2	30 9	Y	27			102
06		3300 X	2152	-0-	-1148	-0-	2133 2	19 9	Y	17	4 8		115
07		2852 X	2445	-0-	-407	-0-	2416 2	29 9	Y	26	4 8		137
08		2852 X	2397	-0-	-455	-0-	2388 2	9 9	Y	8	3 8		142

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633													
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	112 1	1529 2	Y	5	5 8		44
							6 9						
04		1770 N	1607	-0-	-163	-0-	108 1	1492 2	Y	6	6 8		44
							7 9						
05		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	112 1	1463 2	Y	9	9 8		44
							10 9						
06		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	108 1	1362 2	Y	4	4 8		44
							4 9						
07		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	105 1	1334 2	Y	1	1 8		44
							1 9						
*08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	107 1	1587 2	Y	-0-			44

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 - 5858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 - 12318
03	3968 X	3659	-0-	-309	-0-	403 1	3221 2	Y	32	184 1	6 8	51
						35 9						
04	3840 X	3663	-0-	-177	-0-	390 1	3232 2	Y	37	7 8		81
						41 9						
05	3751 X	171	-0-	-3580	-0-	25 1	145 2	Y	1			82
						1 9						
06	3540 X	1395	-0-	-2145	-0-	85 1	1234 2	Y	69	5 8		146
						76 9						
07	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	267 1	2844 2	Y	114	3 8		257
						125 9						
*08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	403 1	3593 2	Y	115	177 1	12 8	183
						127 9						

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 - 14493
03	7223 X	5005	-0-	-2218	-0-	4949 2	56 9	Y	51	7 8		163
04	6990 X	5502	-0-	-1488	-0-	5445 2	57 9	Y	52	1 8		214
05	8215 X	7444	-0-	-771	-0-	7376 2	68 9	Y	62	187 1	5 8	84
06	7950 X	5882	-0-	-2068	-0-	5824 2	58 9	Y	53	7 8		130
07	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8489 2	77 9	Y	70	3 8		197
08	7440 X	6649	-0-	-791	-0-	6612 2	37 9	Y	34			231

ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10300 - 14953
03	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	744 1	1905 2	Y	221	176 1		253
						243 9						
04	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	652 1	1750 2	Y	201	369 1		85
						221 9						
05	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	589 1	1855 2	Y	229	176 1		138
						252 9						
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	568 1	2077 2	Y	234	182 1	7 8	183
						257 9						
07	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	586 1	2033 2	Y	224	186 1	6 8	215
						246 9						
08	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	589 1	1992 2	Y	206	176 1		245
						227 9						

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10750 - 14003
03	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	744 1	5146 2	N	55	4 8		138
						61 9						
04	6120 X	5606	-0-	-514	-0-	720 1	4809 2	N	70	5 8		203
						77 9						
05	6014 X	3616	-0-	-2398	-0-	616 1	2981 2	N	17			220
						19 9						
06	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	715 1	4738 2	N	24	174 1	5 8	65
						26 9						
07	5952 X	4548	-0-	-1404	-0-	744 1	3754 2	N	45	5 8		105
						50 9						
08	5952 X	5373	-0-	-579	-0-	744 1	4575 2	N	49	3 8		151
						54 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13795 X	12875	-0-	-920	-0-	310	1	12438	2	N	115	5	8			199
						127	9									
04	13200 X	11847	-0-	-1353	-0-	300	1	11412	2	N	123	180	1	5	8	137
						135	9									
05	13361 X	12254	-0-	-1107	-0-	310	1	11836	2	N	98	181	1			54
						108	9									
06	12780 X	11827	-0-	-953	-0-	300	1	11410	2	N	106	6	8			154
						117	9									
07	12865 X	12196	-0-	-669	-0-	310	1	11773	2	N	103	181	1	6	8	70
						113	9									
08	12865 X	11546	-0-	-1319	-0-	310	1	11133	2	N	94	4	8			160
						103	9									

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

03	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12205	2	176	9	Y	160	178	1			208
04	16620 X	11296	-0-	-5324	-0-	11146	2	150	9	Y	136	182	1			162
05	17174 X	10734	-0-	-6440	-0-	10580	2	154	9	Y	140					302
06	16620 X	10800	-0-	-5820	-0-	10694	2	106	9	Y	96	177	1	10	8	211
07	12710 X	11696	-0-	-1014	-0-	11511	2	185	9	Y	168	176	1	12	8	191
08	12369 X	12118	-0-	-251	-0-	11965	2	153	9	Y	139	174	1			156

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

01	0	165720	-0-	165720	165720	185	1	157353	2	N	7438	7338	1			100
						8182	9									
02	0	423339	-0-	423339	589059	388	1	406458	2	N	14994	14255	1			839
						16493	9									
03	0	365263	-0-	365263	954322	433	1	354768	2	N	9147	9633	1			353
						10062	9									
*04	1227315 X	272993	-0-	-954322	-0-	413	1	265619	2	N	6328	6223	1			458
						6961	9									
05	439301 X	230698	-0-	-208603	-0-	659	1	224326	2	N	5194	5164	1			488
						5713	9									
06	425130 X	187680	-0-	-237450	-0-	546	1	182412	2	N	4293	4433	1			348
						4722	9									
07	439301 X	171990	-0-	-267311	-0-	260	1	167869	2	N	3510	3485	1			373
						3861	9									
08	439301 X	154697	-0-	-284604	-0-	260	1	151092	2	N	3041	2919	1			495
						3345	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -42-		WELL #:		2	RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474 - 10642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 10963				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022				
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	3	11	9	N	10				117
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-				117
05	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-				117
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-				117
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				117
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				117
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444 - 10542				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089				
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-				-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-				-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-				-0-
06	1860 N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-				-0-
*07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-				-0-
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ABRAHAM -A-		WELL #: 1026		RRCID -> 060716		COMPL. DATE 01/20/1975		TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-			105
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-			105
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052 3	N	-0-			105
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968 3	N	-0-			105
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052 3	N	-0-			105
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944 3	N	-0-			105
FLOWERS -B-		WELL #: 2047 L		RRCID -> 061128		COMPL. DATE 02/13/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ETHEREDGE A		WELL #: 6046		RRCID -> 061281		COMPL. DATE 03/07/1975		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
NORRIS -A-		WELL #: 1028		RRCID -> 061635		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838				
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	851 3	17 9	N	15		95
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820 3	17 9	N	15		110
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844 3	17 9	N	15		125
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	814 3	22 9	N	20	118 1	27
*07	868	N	831	-0-	-37	-0-	831 3		N	-0-	5 1	22
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878 3	13 9	N	12		34
LOCKE		WELL #: 1035		RRCID -> 062934		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
ETHEREDGE A		WELL #: 7046L		RRCID -> 063866		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002				
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695 3		N	-0-		-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597 3		N	-0-		-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	613 3		N	-0-		-0-
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	567 3		N	-0-		-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FLOWERS -B-				WELL #: 3047 L	RRCID -> 068954	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10782	- 11012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS -B-				WELL #: 4047	RRCID -> 073121	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH 11063	PERF.10671	- 10904					
03	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559 3				N	-0-			183
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3				N	-0-			183
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3				N	-0-			183
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3				N	-0-			183
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514 3				N	-0-			183
08	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461 3				N	-0-			183

ETHEREDGE A				WELL #: 9046L	RRCID -> 074705	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10715	- 11000					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

GEORGE -A-				WELL #: 3045	RRCID -> 076746	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 11067	PERF.10624	- 10898					
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1402 3	11 9	N			10			86
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1272 3	1 9	N			1			87
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N			-0-			87
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1320 3	20 9	N			18			105
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N			-0-			105
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1209 3	35 9	N			32			137

GEORGE -B-				WELL #: 2028 L	RRCID -> 077920	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 11054	PERF.10662	- 10905					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A				WELL #: 1046L	RRCID -> 078671	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 12752	PERF.10670	- 10964					
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GEORGE -A-				WELL #: 4045	RRCID -> 079976	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10712	- 10981					
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498 3	7 9	N			6			59
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476 3	4 9	N			4			63
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 3	1 9	N			1			64
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N			-0-			64
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N			-0-			64
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N			-0-			64

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636 - 10868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

FLOWERS -B-		WELL #:			RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788 - 11021
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016											

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	595 3	2 9	N	2		140
04	750 N	159	-0-	-591	-0-	159 3		N	-0-		140
05	837 N	13	-0-	-824	-0-	13 3		N	-0-		140
06	570 N	289	-0-	-281	-0-	289 3		N	-0-		140
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		140
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		140

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1310 3	32 9	N	29		106
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		106
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799 3	15 9	N	14		120
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1234 3	35 9	N	32		152
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326 3	4 9	N	4	137 1	19
08	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 3		N	-0-		19

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826 - 10990
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694 -	10964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	465	1	1448	3	N	15		50
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	450	1	1383	3	N	14	49 1	15
05	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	465	1	1374	3	N	15		30
06	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	450	1	1366	3	N	7		37
07	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	465	1	1341	3	N	18		55
*08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	465	1	1422	3	N	10		65

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631 -	10658	
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-		144
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-		144
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-		144
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-		144
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-		144
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		144

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721 -	10971	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	N	10		43
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	N	3		46
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11	9	N	10		56
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	591	3	29	9	N	26	56 1	26
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-	11 1	15
08	651 N	539	-0-	-112	-0-	532	3	7	9	N	6		21

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A		
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	3	21	9	N	19		148
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-		148
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	3	24	9	N	22		170
06	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-		170
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-		170
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-		170

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 -	10998	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 -	10658	
03	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	465	1	1157	3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	450	1	1106	3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	465	1	1097	3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	450	1	1072	3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	465	1	1106	3	N	-0-		-0-
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	465	1	1104	3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARRUTH		WELL #: 1043		RRCID -> 101513		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

ABRAHAM -A-		WELL #: 2026 L		RRCID -> 113881		COMPL. DATE 10/26/1984			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

FLOWERS		WELL #: 5		RRCID -> 115542		COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #: 8		RRCID -> 119792		COMPL. DATE 12/23/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634						
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				-0-
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	578	3			N	-0-				-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-				-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-				-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
08	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-				-0-

LOCKE -42-		WELL #: 4042		RRCID -> 125686		COMPL. DATE 05/12/1987			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405						
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	3	14	9	N	13				63
04	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1653	3	21	9	N	19				82
05	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1680	3	14	9	N	13				95
06	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1571	3	8	9	N	7				102
07	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1606	3	6	9	N	5				107
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1738	3	12	9	N	11				118

ABRAHAM -A-		WELL #: 3026		RRCID -> 126792		COMPL. DATE 02/06/1988			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 3046X		RRCID -> 128244		COMPL. DATE 08/10/1988			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016						
03	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-				85
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-				85
05	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-				85
06	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-				85
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				85
*08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				85

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1088	3		7	9	N	6	194	1	29
04	1080 N	822	-0-	-258	-0-	822	3				N	-0-			29
05	1085 N	602	-0-	-483	-0-	602	3				N	-0-			29
06	1050 N	798	-0-	-252	-0-	792	3		6	9	N	5			34
07	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	3				N	-0-			34
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3				N	-0-			34

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018			
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3				N	-0-			35
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3				N	-0-			35
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3				N	-0-			35
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3				N	-0-			35
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3				N	-0-			35
*08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3				N	-0-			35

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878			
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3		10	9	N	9			60
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	802	3		9	9	N	8			68
05	1054 N	828	-0-	-226	-0-	819	3		9	9	N	8			76
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	865	3		9	9	N	8			84
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	858	3		9	9	N	8			92
*08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	3		3	9	N	3			95

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774	- 10998			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926	- 11028			
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3				N	-0-			95
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	3				N	-0-			95
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	3				N	-0-			95
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	3				N	-0-			95
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3				N	-0-			95
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	3				N	-0-			95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322	- 10490			
03	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1370	3		11	9	N	10			59
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	3		11	9	N	10			69
05	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1366	3		11	9	N	10			79
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3		6	9	N	5			84
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422	3		11	9	N	10			94
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3		13	9	N	12			106

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -42-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		831 N	831	-0-	-0-		829 3		2 9	N		2				66
04		810 N	753	-0-	-57		747 3		6 9	N		5				71
05		775 N	534	-0-	-241		534 3			N		-0-				71
06		810 N	490	-0-	-320		490 3			N		-0-				71
07		775 N	651	-0-	-124		651 3			N		-0-				71
*08		656 N	656	-0-	-0-		655 3		1 9	N		1				72

LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489							
03		930 N	904	-0-	-26		895 3		9 9	N		8				115
04		921 N	921	-0-	-0-		913 3		8 9	N		7				122
05		917 N	917	-0-	-0-		910 3		7 9	N		6				128
06		887 N	887	-0-	-0-		883 3		4 9	N		4				132
07		961 N	943	-0-	-18		937 3		6 9	N		5				137
*08		984 N	984	-0-	-0-		978 3		6 9	N		5				142

LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				12

LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525							
03		1178 N	1136	-0-	-42		1136 3			N		-0-				30
04		1122 N	1122	-0-	-0-		1122 3			N		-0-				30
05		1146 N	1146	-0-	-0-		1146 3			N		-0-				30
06		1110 N	1081	-0-	-29		1081 3			N		-0-				30
07		1147 N	1118	-0-	-29		1118 3			N		-0-				30
08		1147 N	1064	-0-	-83		1064 3			N		-0-				30

LOCKE -35-		WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993			TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594							
03		961 N	875	-0-	-86		872 3		3 9	N		3				137
04		870 N	848	-0-	-22		845 3		3 9	N		3				140
05		899 N	873	-0-	-26		865 3		8 9	N		7				147
06		846 N	846	-0-	-0-		843 3		3 9	N		3				150
07		868 N	111	-0-	-757		111 3			N		-0-				150
08		868 N	-0-	-0-	-868					N		-0-				150

LOCKE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				1

LOCKE -35-		WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-				133

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -42-				WELL #: 7	RRCID -> 146316	COMPL. DATE 06/29/1993	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10386	- 10484						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602						
03	1302 N	715	-0-	-587	-0-	715 3				N	-0-				60
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3				N	-0-				60
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3				N	-0-	40 1			20
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3				N	-0-				20
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3				N	-0-				20
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3				N	-0-				20

ATKINSON				WELL #: 2043	RRCID -> 157865	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10442	- 10528						
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	474 1	2346 3			N	-0-				17
04	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	459 1	2281 3			N	-0-				17
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	474 1	2363 3			N	-0-				17
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	459 1	2135 3			N	-0-				17
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	474 1	2171 3			N	-0-				17
*08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	474 1	2258 3			N	-0-				17

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-L	RRCID -> 179452	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10875	- 11096						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROCK -A-				WELL #: 6063	RRCID -> 180454	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 12303	PERF. 4290	- 6370						
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636								
03	1209 N	787	-0-	-422	-0-	787	3			N	-0-					124
04	930 N	518	-0-	-412	-0-	511	3	7	9	N	6					130
05	899 N	569	-0-	-330	-0-	556	3	13	9	N	12	109	1			33
06	750 N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					33
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					33
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					33

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636								
03	1519 N	285	-0-	-1234	-0-	285	3			N	-0-					88
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	465	3	15	9	N	14					102
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	78	1			24
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					24
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					24
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					24

FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567								
03	899 N	516	-0-	-383	-0-	514	3	2	9	N	2					42
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					42
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	N	2	34	1			10
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					10
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					10
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					10

FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610								
03	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					23
04	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-	23	1			-0-
05	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

03	310 N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	N	5					119
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	293	3	9	9	N	8					127
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	270	3	6	9	N	5					132
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6	9	N	5					137
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	277	3	6	9	N	5					142
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	N	6					148

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18	199	1			55
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1237	3	15	9	N	14					69
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1325	3	13	9	N	12					81
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1283	3	11	9	N	10					91
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	N	11					102
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1316	3	15	9	N	14					116

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

03	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1688	3	29	9	N	26					83
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1720	3	29	9	N	26					109
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1758	3	239	9	N	217	196	1			130
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	3	20	9	N	18					148
07	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1775	3	20	9	N	18					166
08	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1767	3	24	9	N	22					188

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
KING TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9927 - 10016				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142

SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10821 - 14800			
03	6355 X	6187	-0-	-168	-0-	6057	3	130	9	N	118	182	1		216
04	6150 X	5966	-0-	-184	-0-	5847	3	119	9	N	108	182	1		142
05	6324 X	6165	-0-	-159	-0-	6051	3	114	9	N	104				246
06	6120 X	5916	-0-	-204	-0-	5816	3	100	9	N	91	183	1		154
07	6231 X	5641	-0-	-590	-0-	5560	3	81	9	N	74				228
*08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6234	3	113	9	N	103	189	1		142

SHALLER, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10388 - 10538			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10108 - 10216			
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	698	3	13	9	N	12				211
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	662	3	11	9	N	10				221
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	693	3	10	9	N	9				230
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	657	3	3	9	N	3	192	1		41
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	687	3	13	9	N	12				53
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	691	3	9	9	N	8				61

ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982 - 10798			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481 - 14121			
03	7502 X	7343	-0-	-159	-0-	7236	3	107	9	N	97	194	1		155
04	7170 X	7132	-0-	-38	-0-	7014	3	118	9	N	107				262
05	7409 X	7333	-0-	-76	-0-	7222	3	111	9	N	101	190	1		173
06	7110 X	6792	-0-	-318	-0-	6705	3	87	9	N	79				252
07	7378 X	7120	-0-	-258	-0-	7023	3	97	9	N	88	188	1		152
08	7378 X	7111	-0-	-267	-0-	6990	3	121	9	N	110				262

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5077 3	177 9	N		161	197 1		270
04	5250 X	5070	-0-	-180	-0-	4897 3	173 9	N		157	193 1		234
05	5332 X	5224	-0-	-108	-0-	5066 3	158 9	N		144	191 1		187
06	5160 X	5029	-0-	-131	-0-	4871 3	158 9	N		144			331
07	5332 X	4809	-0-	-523	-0-	4684 3	125 9	N		114	190 1		255
08	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	4898 3	116 9	N		105			360

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			123

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			140

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782	
03	5301 X	5219	-0-	-82	-0-	5086 3	133 9	N		121			357
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5040 3	130 9	N		118	194 1		281
05	5394 X	5254	-0-	-140	-0-	5143 3	111 9	N		101	191 1		191
06	5220 X	5059	-0-	-161	-0-	4923 3	136 9	N		124			315
07	5394 X	5124	-0-	-270	-0-	5023 3	101 9	N		92	187 1		220
08	5332 X	5096	-0-	-236	-0-	4996 3	100 9	N		91			311

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964	
03	6014 X	5399	-0-	-615	-0-	5264 3	135 9	N		123	183 1		177
04	5640 X	5182	-0-	-458	-0-	5047 3	135 9	N		123			300
05	5704 X	5316	-0-	-388	-0-	5195 3	121 9	N		110	183 1		227
06	5340 X	4949	-0-	-391	-0-	4832 3	117 9	N		106			333
07	5487 X	5222	-0-	-265	-0-	5112 3	110 9	N		100	178 1		255
08	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	5085 3	101 9	N		92	177 1		170

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717	
03	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1848 3	78 9	N		71			241
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1911 3	78 9	N		71	196 1		116
05	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1913 3	81 9	N		74			190
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1818 3	76 9	N		69			259
07	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1836 3	75 9	N		68	189 1		138
08	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1870 3	79 9	N		72			210

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
HALEY 153			WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472 - 14890	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		3813 X	3510	-0-	-303	-0-		3381 3	129 9	N	117	198 1	216
04		3660 X	3409	-0-	-251	-0-		3293 3	116 9	N	105	194 1	127
05		3689 X	3329	-0-	-360	-0-		3217 3	112 9	N	102		229
06		3570 X	3259	-0-	-311	-0-		3148 3	111 9	N	101	192 1	138
07		3534 X	3360	-0-	-174	-0-		3246 3	114 9	N	104		242
08		3534 X	3260	-0-	-274	-0-		3147 3	113 9	N	103	186 1	159

LINDLEY, J.B.			WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343 - 15288	
03		4774 X	4269	-0-	-505	-0-		4155 3	114 9	N	104		223
04		4470 X	4154	-0-	-316	-0-		4041 3	113 9	N	103	191 1	135
05		4588 X	4137	-0-	-451	-0-		4031 3	106 9	N	96		231
06		4320 X	3931	-0-	-389	-0-		3841 3	90 9	N	82	188 1	125
07		4309 X	3946	-0-	-363	-0-		3858 3	88 9	N	80		205
08		4278 X	3997	-0-	-281	-0-		3901 3	96 9	N	87	196 1	96

TEAGUE			WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566 - 13984	
03		4805 X	4484	-0-	-321	-0-		4338 3	146 9	N	133		270
04		4500 X	4273	-0-	-227	-0-		4148 3	125 9	N	114	195 1	189
05		4557 X	4383	-0-	-174	-0-		4263 3	120 9	N	109	192 1	106
06		4410 X	4101	-0-	-309	-0-		3994 3	107 9	N	97		203
07		4526 X	4330	-0-	-196	-0-		4228 3	102 9	N	93		296
08		4495 X	4315	-0-	-180	-0-		4214 3	101 9	N	92	192 1	196

ISAACS "D"			WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798 - 13812	
03		10416 X	9649	-0-	-767	-0-		9305 3	344 9	N	313	109 1	402
04		9750 X	9004	-0-	-746	-0-		8711 3	293 9	N	266	565 1	103
05		10075 X	9459	-0-	-616	-0-		9153 3	306 9	N	278	184 1	197
06		9570 X	9375	-0-	-195	-0-		8860 3	515 9	N	468	368 1	297
07		9672 X	9071	-0-	-601	-0-		9004 3	67 9	N	61	193 1	165
08		9641 X	8852	-0-	-789	-0-		8609 3	243 9	N	221		386

HALEY 155			WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069 - 14268	
03		3441 X	3120	-0-	-321	-0-		3031 3	89 9	N	81		271
04		3330 X	2953	-0-	-377	-0-		2862 3	91 9	N	83	192 1	162
05		3441 X	3027	-0-	-414	-0-		2931 3	96 9	N	87		249
06		3330 X	2764	-0-	-566	-0-		2691 3	73 9	N	66	190 1	125
07		3224 X	2904	-0-	-320	-0-		2818 3	86 9	N	78		203
08		3131 X	2931	-0-	-200	-0-		2842 3	89 9	N	81		284

ISAACS 'D' SL			WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640 - 13846	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	59489 X	54330	-0-	-5159	-0-	2529 1	50989 3	N	738	436 1		1868
04	56490 X	51649	-0-	-4841	-0-	812 9	48713 3	N	445	556 1		1757
05	55056 X	50925	-0-	-4131	-0-	2446 1	47769 3	N	570	738 1		1589
06	52890 X	49509	-0-	-3381	-0-	490 9	46512 3	N	501	373 1		1717
07	54343 X	51142	-0-	-3201	-0-	2529 1	48057 3	N	505	593 1		1629
08	54343 X	50595	-0-	-3748	-0-	551 9	47480 3	N	533	550 1		1612
						586 9						
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ETHEREDGE A				WELL #: 4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	22537 X	20806	-0-	-1731	-0-	20541	3	265	9	N	241	198	1		619	
04	21390 X	18842	-0-	-2548	-0-	18608	3	234	9	N	213	387	1		445	
05	21917 X	19194	-0-	-2723	-0-	18966	3	228	9	N	207	182	1		470	
06	20310 X	18271	-0-	-2039	-0-	18058	3	213	9	N	194	188	1		476	
07	20801 X	16695	-0-	-4106	-0-	16502	3	193	9	N	175	194	1		457	
08	20801 X	19204	-0-	-1597	-0-	18995	3	209	9	N	190	196	1		451	

GEORGE 'A'				WELL #: 1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067				
03	13113 X	11810	-0-	-1303	-0-	11638	3	172	9	N	156				306	
04	12690 X	10019	-0-	-2671	-0-	9815	3	204	9	N	185	198	1		293	
05	12803 X	11466	-0-	-1337	-0-	11301	3	165	9	N	150	194	1		249	
06	11700 X	11166	-0-	-534	-0-	10990	3	176	9	N	160	191	1		218	
07	11811 X	11035	-0-	-776	-0-	10880	3	155	9	N	141	192	1		167	
08	11811 X	11080	-0-	-731	-0-	10927	3	153	9	N	139				306	

ABRAHAM -A-				WELL #: 5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790				
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-				80	
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-				80	
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-				80	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				80	
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-				80	
08	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-				80	

ETHEREDGE A SL				WELL #: 5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452												
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529	- 10625				
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	813	3	17	9	N	15				65	
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				65	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3				68	
06	780 N	574	-0-	-206	-0-	574	3			N	-0-				68	
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				68	
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-				68	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639												
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906	- 10956				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				156	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				156	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				156	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				156	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				156	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639								
NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	69 N	-0-	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	72 N	-0-	72	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HOBART RANCH				WELL #: 1060	RRCID -> 166236	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 11333	PERF. 7879	- 11073			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17												

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 66				WELL #: 2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10768	- 12246			
03	1395 X	106	-0-	-1289	-0-	16 1	28 2	N	56	1 8		148
						62 9						
04	1350 X	47	-0-	-1303	-0-	15 1	32 9	N	29	1 8		176
05	961 X	47	-0-	-914	-0-	16 1	31 2	N	-0-			176
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	15 1	1363 2	N	47	1 8		222
						52 9						
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	16 1	69 9	N	63	156 1	2 8	127
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	16 1	39 9	N	35	2 8		160

YOUNG 66				WELL #: 20 H	RRCID -> 242761	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11650	- 15494			
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	639 1	7383 2	Y	191	176 1	14 8	201
						210 9						
04	8040 X	7702	-0-	-338	-0-	590 1	6918 2	Y	176	189 1	17 8	171
						194 9						
05	8339 X	108	-0-	-8231	-0-	101 2	7 9	Y	6			177
06	8070 X	7235	-0-	-835	-0-	203 1	6865 2	Y	152	187 1	16 8	126
						167 9						
07	8339 X	7352	-0-	-987	-0-	374 1	6729 2	Y	226	185 1	13 8	154
						249 9						
08	8246 X	5474	-0-	-2772	-0-	530 1	4797 2	Y	134	183 1	16 8	89
						147 9						

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		40311 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 096578		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	230 2	N	-0-				-0-	
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2	N	-0-				-0-	
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	N	-0-				-0-	
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	30 1	196 2	N	-0-				-0-	
07		248 N	198	-0-	-50	-0-	29 1	169 2	N	-0-				-0-	
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	27 1	295 2	N	-0-				-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY		638486													
HOBART RANCH		WELL #: 1967		RRCID -> 235827		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116							
03		16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	16117 3	8 9	N	7				171	
04		15540 X	1622	-0-	-13918	-0-	1563 3	59 9	N	54	194 1			31	
05		16058 X	15876	-0-	-182	-0-	15875 3	1 9	N	1				32	
06		DLQ G-10	15243	-0-	15243	15243	15186 3	57 9	N	52				84	
07		DLQ G-10	16086	-0-	16086	31329	16074 3	12 9	N	11				95	
*08		47729 X	16400	-0-	-31329	-0-	16383 3	17 9	N	15				110	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
HOBART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 053011		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328							
03		43574 X	11128	-0-	-32446	-0-	11128 2		N	-0-				-0-	
04		10860 X	10812	-0-	-48	-0-	10812 2		N	-0-				-0-	
05		11222 X	11064	-0-	-158	-0-	11064 2		N	-0-				-0-	
06		10830 X	10657	-0-	-173	-0-	10657 2		N	-0-				-0-	
07		11191 X	10219	-0-	-972	-0-	10219 2		N	-0-				-0-	
*08		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168 2		N	-0-				-0-	

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)		40311 805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419													
JONES, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750							
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

JONES, MARY		WELL #: 11		RRCID -> 207609		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746							
03		3534 X	3511	-0-	-23	-0-	87 1	3424 2	Y	-0-				31	
04		3360 X	2718	-0-	-642	-0-	74 1	2644 2	Y	-0-	22 1			9	
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	-0-	4 1			5	
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-				5	
07		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-				5	
08		3503 X	894	-0-	-2609	-0-	28 1	866 2	Y	-0-				5	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
GEORGE -B-		WELL #: 128		RRCID -> 057912		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695							
03		1953 N	1052	-0-	-901	-0-	1052 3		N	-0-				-0-	
04		1530 N	951	-0-	-579	-0-	951 3		N	-0-				-0-	
05		1147 N	1000	-0-	-147	-0-	1000 3		N	-0-				-0-	
06		1020 N	948	-0-	-72	-0-	948 3		N	-0-				-0-	
07		992 N	936	-0-	-56	-0-	936 3		N	-0-				-0-	
08		992 N	930	-0-	-62	-0-	930 3		N	-0-				-0-	

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)		40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7961 - 8155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8036 - 8048					
03	2666	147	-0-	-2519	-0-	4 1	137 2	N	5						5
04	DELQ PR	1933	-0-	1933	1933	6 9	1867 2	N	5						10
05	3885	1952	-0-	-1933	-0-	6 9	1860 2	N	27						37
06	2580	53	-0-	-2527	-0-	30 9									37
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	10 1	43 2	N	-0-						50
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	2 1	14 9	N	13						50

REMNANT ENERGY, INC.		701555						CNTY: HEMPHILL							
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131					
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-						67
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						67
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-						67
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-						67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						67
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-						67

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10354 - 10360					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11624 - 11638					
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	15 1	1583 2	N	-0-						138
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	499 4									147
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2712 2	10 9	N	9						147
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	2176 2	80 4	N	-0-						147
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-						147
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2325 2	24 9	N	22						169
						2225 2		N	-0-	113 5					56

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	985	2	N	-0-			70
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	-0-			82
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			82
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			82
*07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9			91
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	N	3			94

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

03	4216 X	3393	-0-	-823	-0-	14	1	3379	2	N	-0-	2	5	145
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			145
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			145
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			145
*07	4061 X	3564	-0-	-497	-0-	3564	2			N	-0-			145
08	4061 X	3160	-0-	-901	-0-	3160	2			N	-0-			145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	15	1	3708	2	N	-0-			99
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2789	2	3	9	N	3			102
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			102
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			102
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			102
*08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

03	558 N	353	-0-	-205	-0-	14	1	339	2	N	-0-			40
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	825	2	17	9	N	15			55
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	533	2	969	4	N	-0-			55
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			55
*07	868 N	628	-0-	-240	-0-	502	2	124	4	N	2			57
08	899 N	588	-0-	-311	-0-	317	2	271	4	N	-0-			57

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
 HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17											

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		36
04	510 N	549	-0-	39	-0-	549	2	N	-0-		36
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2	N	-0-		36
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		36
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2	N	-0-		36
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2	N	-0-		36

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

03	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2	N	-0-		37
04	1110 N	3232	-0-	2122	-0-	3232	2	N	-0-		37
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		37
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		37
07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-		37
*08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	53
04	1530 N	2158	-0-	628	-0-	2106	2	52	9	Y	100
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30	9	Y	127
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	137
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2398	2	13	9	Y	149
08	2015 N	1549	-0-	-466	-0-	1543	2	6	9	Y	154

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

03	3534 X	2691	-0-	-843	-0-	2691	2			N	60
04	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2963	2	2	9	N	62
05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5898	2	6	9	N	67
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3532	2	8	9	N	74
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3094	2	61	9	N	129
08	4898 X	2375	-0-	-2523	-0-	2375	2			N	129

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
CRANE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 11982	PERF.11694	- 11876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864	- 11894		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
CRANE, DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042	- 12072		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835	- 11854		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
CRANE, DOROTHY				WELL #: 203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE 10/27/1986	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11849	- 11879		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11822	- 11846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
CRANE, DOROTHY				WELL #: 3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11910	- 11934		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12060 - 12080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			161
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601 2	10 9		N	9			170
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 2	3 9		N	3			173
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567 2	8 9		N	7			180
07	558 N	415	-0-	-143	-0-	413 2	2 9		N	2			182
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	438 2	4 9		N	4			186

CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	11990 - 12000	
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3543 2	6 9		N	5			72
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3327 2	7 9		N	6			78
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3205 2	15 9		N	14			92
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3193 2	1 9		N	1			93
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2			N	-0-			93
*08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2950 2	6 9		N	5			98

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11913 - 12580	
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4459 2	110 9		N	100			187
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4269 2	25 9		N	23			210
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4478 2	25 9		N	23			233
06	4560 X	4281	-0-	-279	-0-	4264 2	17 9		N	15			248
07	4712 X	4291	-0-	-421	-0-	4283 2	8 9		N	7	192 1		63
08	4557 X	4048	-0-	-509	-0-	4037 2	11 9		N	10			73

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	11808 - 12000	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			33
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2			N	-0-			33
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-			33
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2			N	-0-			33
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2			N	-0-			33
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2			N	-0-			33

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	12056 - 12228	
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N	-0-			142
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			142
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			142
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			142
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			142
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			142

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	11964 - 12129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			144
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4152	2	24	9	N	22		166
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	2	3	9	N	3		169
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3070	2	1	9	N	1		170
*07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-		170
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		170

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			40
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			40
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			40
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			40
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			40
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		40

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

03	3038 X	1681	-0-	-1357	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

03	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-			90
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			90
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-			90
06	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2		N	-0-			90
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			90
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		90

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	45	1	2359	2	N	32			169
						35	9							
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	45	1	2069	2	N	23			192
						25	9							
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	45	1	3085	2	N	-0-			192
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	45	1	2722	2	N	-0-	134	1	58
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	45	1	2803	2	N	-0-			58
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			58

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464														
03	1922 N	1010	-0-	-912	-0-	45	1	965	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1114	-0-	-386	-0-	45	1	1047	2	N	20	20	1	-0-
						22	9							
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	45	1	1411	2	N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	45	1	1039	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800														
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	45	1	3624	2	N	13			210
						14	9							
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	45	1	3655	2	N	-0-	134	1	76
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	45	1	3518	2	N	29			105
						32	9							
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	45	1	3494	2	N	34			139
						37	9							
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	45	1	3587	2	N	-0-			139
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			139

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606														
03	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	68	1	1380	2	N	12			187
						13	9							
04	1500 N	716	-0-	-784	-0-	68	1	642	2	N	5			192
						6	9							
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1681	2	N	-0-			192
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	68	1	1970	2	N	-0-			192
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	68	1	1862	2	N	-0-			192
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			192

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804														
03	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	45	1	1559	2	N	38			195
						42	9							
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	45	1	2309	2	N	-0-	131	1	64
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	2	N	21			85
						23	9							
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	39	1	1714	2	N	27			112
						30	9							
07	2046 N	1658	-0-	-388	-0-	45	1	1582	2	N	28			140
						31	9							
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			140

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	45	1	2613	2	N	-0-			91
04	2700 X	2258	-0-	-442	-0-	33	1	2225	2	N	-0-			91
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1	3160	2	N	-0-			91
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	45	1	2992	2	N	-0-			91
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	45	1	3036	2	N	27			118
						30	9							
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			118

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462														
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	45	1	1949	2	N	-0-			117
04	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	45	1	1819	2	N	-0-	33 1		84
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	45	1	1808	2	N	-0-			84
06	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	45	1	1711	2	N	-0-			84
07	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	45	1	1729	2	N	38			122
						42	9							
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			122

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950														
03	1550 X	37	-0-	-1513	-0-	17	1	20	2	N	-0-			146
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-			146
05	62 X	55	-0-	-7	-0-	25	1	30	2	N	-0-			146
06	93 X	93	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	N	-0-			146
07	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	1			N	-0-			146
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636														
03	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	45	1	3446	2	N	19			131
						21	9							
04	3450 X	2464	-0-	-986	-0-	33	1	2431	2	N	-0-			131
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	45	1	3974	2	N	-0-			131
06	3450 X	2496	-0-	-954	-0-	32	1	2464	2	N	-0-	50 1		81
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	45	1	3775	2	N	37			118
						41	9							
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			118

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			44
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			44
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			44
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			44
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-			44
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958	- 11984	
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			70
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			70
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			70
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			70
07		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2	N	-0-			70
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			70

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SANSING		WELL #:		1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676	- 11692	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABE, RUTH				651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964	- 12010
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		410

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798									
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631	- 10641	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699
03	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1305	2	17 9	N	15		147
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11 9	N	10		157
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13 9	N	12		169
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1413	2	12 9	N	11		180
07	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1447	2	10 9	N	9		189
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1455	2	22 9	N	20		209

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC				4411132									
FRITZLEN 262				WELL #:	1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678 - 13055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	99 1	1136 2	N	10			119
							11 9						
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	102 1	1173 2	N	-0-			119
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	94 1	1072 2	N	-0-			119
*06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	371 2	N	-0-			119
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

FORBAU 266				WELL #:	1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378 - 10990	
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	63 1	727 2	N	2			35
							2 9						
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	60 1	698 2	N	-0-			35
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	73 1	848 2	N	-0-			35
*06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	63 1	723 2	N	3			38
							3 9						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							CNTY: LIPSCOMB		
FRITZLEN, JOHN				WELL #:	2261	RRCID ->	216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10230 - 10240	
03		620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2		N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
06		480 N	286	-0-	-194	-0-	286 2		N	-0-			-0-
07		403 N	310	-0-	-93	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08		372 N	115	-0-	-257	-0-	115 2		N	-0-			-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #:	5H	RRCID ->	267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8711 - 13020	
03		4557 #	4242	-0-	-315	-0-	3568 2	674 9	N	613	578 1		2301
04		4290 #	3984	-0-	-306	-0-	3328 2	656 9	N	596	578 1		2319
05		4433 #	4139	-0-	-294	-0-	3468 2	671 9	N	610	552 1		2377
06		4290 #	3848	-0-	-442	-0-	3231 2	617 9	N	561	768 1		2170
07		4247 #	3424	-0-	-823	-0-	2917 2	507 9	N	461	384 1		2247
08		4247 #	4021	-0-	-226	-0-	3230 2	791 9	N	719	757 1		2209

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #:	1163	RRCID ->	060186	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10660 - 10676	
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	14 1	2099 3	N	2			127
							2 9						
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			127
05		2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1937 3	2 9	N	2			129
06		2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956 3		N	-0-			129
07		2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1832 3		N	-0-			129
08		1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764 3		N	-0-			129

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BUSSARD, JESS R.				WELL #:	1	RRCID ->	022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10564 - 10574		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2			N	-0-		177
04		1110 N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-		177
05		992 N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-		177
06		990 N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-		177
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6	9	N	-0-		182
*08		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	N	5		184

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD				WELL #:	1191	RRCID ->	084533	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10547 - 10557		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

FOSTER 248				WELL #:	1	RRCID ->	164228	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354 - 10405		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018 - P/A 05/17/18														

RADAR				WELL #:	1161	RRCID ->	168444	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11379	PERF.10340 - 10357		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		49B								
JONES				WELL #:	185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11624 - 11638		
03		3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	14	1	3684	2	N	50		65
							55	9						
04		4222 R	4222	-0-	-0-	-0-	4189	2	33	9	N	30		95
05		3846 R	3846	-0-	-0-	-0-	3818	2	28	9	N	25		120
06		3770 R	3770	-0-	-0-	-0-	3753	2	17	9	N	15		135
*07		3844 #	3633	-0-	-211	-0-	3611	2	22	9	N	20		155
08		3844 #	3649	-0-	-195	-0-	3625	2	24	9	N	22		177

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LOCKHART 56				WELL #:	3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11596 - 11622		
03		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-		7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		7
07		43 R	18	-0-	-25	-0-	18	2			N	-0-		7
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)			41110 800		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION			027200													
SPARKS, ELMER E. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 174102			COMPL. DATE 10/22/1984			TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		929 R	929	-0-	-0-	-0-	871	3	58	9	N	53				212
04		870 #	846	-0-	-24	-0-	791	3	55	9	N	50	178	1		84
05		837 #	798	-0-	-39	-0-	742	3	56	9	N	51				135
06		900 #	819	-0-	-81	-0-	763	3	56	9	N	51				186
07		930 #	770	-0-	-160	-0-	718	3	52	9	N	47	181	1		52
08		930 #	636	-0-	-294	-0-	601	3	35	9	N	32				84

HITCH (MORROW UPPER)			41670 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
SULLIVAN & CO.			828375													
THORESON			WELL #: 1		RRCID -> 056008			COMPL. DATE 07/04/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				-0-
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

HITCHLAND (ATOKA)			41693 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC.			039870													
THORESON, DONNIE L.			WELL #: 1		RRCID -> 108736			COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	841	2	31	9	N	28				191
04		810 N	815	-0-	5	-0-	798	2	17	9	N	15				206
05		837 N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-				206
06		810 N	597	-0-	-213	-0-	597	2			N	-0-				206
07		837 N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-				206
*08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				206

HITCHLAND (MORROW, UP.)			41693 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC			891725													
VENNEMAN, J.			WELL #: 1		RRCID -> 147519			COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.			945936													
HITCHLAND GU -1-			WELL #: 2		RRCID -> 051791			COMPL. DATE 12/06/1971			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	38	1	2292	2	N	-0-				-0-
04		2010 N	1962	-0-	-48	-0-	37	1	1925	2	N	-0-				-0-
05		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	39	1	2501	2	N	-0-				-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	34	1	2313	2	N	-0-				-0-
07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	42	1	2449	2	N	-0-				-0-
08		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	40	1	2447	2	N	-0-				-0-

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	66 1	4024 2	N	7		101
							8 9					
04		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	48 1	2528 2	N	11		112
							12 9					
05		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	69 1	4407 2	N	13		125
							14 9					
06		3960 X	3353	-0-	-607	-0-	49 1	3296 2	N	7		132
							8 9					
07		4092 X	3680	-0-	-412	-0-	61 1	3619 2	N	-0-		132
*08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	69 1	4289 2	N	-0-		132

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589												
03		434 #	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-		-0-
04		450 #	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	-0-		-0-
05		465 #	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-		-0-
06		420 #	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-		-0-
07		434 #	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-		-0-
08		403 #	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723												
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652												
03		558 #	419	-0-	-139	-0-	419 2		N	-0-		-0-
04		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
05		527 #	507	-0-	-20	-0-	507 2		N	-0-		-0-
06		540 #	431	-0-	-109	-0-	431 2		N	-0-		-0-
07		558 #	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-		-0-
08		558 #	225	-0-	-333	-0-	225 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607												
03		1457 #	1426	-0-	-31	-0-	23 1	1403 2	Y	-0-		-0-
04		1380 #	1175	-0-	-205	-0-	22 1	1153 2	Y	-0-		-0-
05		1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	22 1	1414 2	Y	-0-		-0-
06		1380 #	1276	-0-	-104	-0-	19 1	1257 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	1389	23 1	1366 2	Y	-0-		-0-
*08		2806 R	1417	-0-	-1389	-0-	22 1	1395 2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622												
03		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	21 1	1270 2	Y	-0-		-0-
04		1230 #	1092	-0-	-138	-0-	20 1	1072 2	Y	-0-		-0-
05		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	20 1	1251 2	Y	-0-		-0-
06		1260 #	1179	-0-	-81	-0-	17 1	1162 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	1220	20 1	1200 2	Y	-0-		-0-
*08		2461 R	1241	-0-	-1220	-0-	19 1	1222 2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626												
03		1271 #	1095	-0-	-176	-0-	18 1	1077 2	Y	-0-		-0-
04		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	27 1	1434 2	Y	-0-		-0-
05		1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	25 1	1590 2	Y	-0-		-0-
06		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	22 1	1499 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	24 1	1480 2	Y	-0-		-0-
*08		2999 R	1495	-0-	-1504	-0-	23 1	1472 2	Y	-0-		-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3534 #	3085	-0-	-449	-0-	50 1	3023 2	N	11			101
						12 9						
04	3150 #	2247	-0-	-903	-0-	42 1	2194 2	N	10			111
						11 9						
05	3288 R	3288	-0-	-0-	-0-	50 1	3225 2	N	12			123
						13 9						
06	3000 #	2674	-0-	-326	-0-	39 1	2635 2	N	-0-			123
07	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	56 1	3363 2	N	-0-			123
*08	3621 R	3621	-0-	-0-	-0-	56 1	3565 2	N	-0-			123

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652
03	713 #	614	-0-	-99	-0-	614 2		N	-0-			-0-
04	750 #	574	-0-	-176	-0-	574 2		N	-0-			-0-
05	775 #	629	-0-	-146	-0-	629 2		N	-0-			-0-
06	750 #	66	-0-	-684	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	620 #	89	-0-	-531	-0-	89 2		N	-0-			-0-
08	620 #	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			-0-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-

HITCH -E-		WELL #:		3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
THOR		WELL #:		3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)			41699 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218											
THOR			WELL #: 4		RRCID -> 250179			COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			94
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			94
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			94
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

HODGES (DES MOINES)			41878 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
MORRISON, MARY T. ET AL -H-			WELL #: 1194		RRCID -> 127561			COMPL. DATE 05/01/1988			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086			
03	2821 #	1120	-0-	-1701	-0-	1063	3	57	9	N	52			152
04	2730 #	1043	-0-	-1687	-0-	1043	3			N	-0-			152
05	4585 R	4585	-0-	-0-	-0-	178	1	4407	3	N	-0-	37	5	115
06	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	3	N	12			127
07	3712 R	3712	-0-	-0-	-0-	178	1	3534	3	N	-0-			127
*08	3737 R	3737	-0-	-0-	-0-	178	1	3407	3	N	138	185	1	80
						152	9							

REMORA OPERATING, LLC			701613											
MORRISON, MARY T.			WELL #: 2		RRCID -> 079974			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803											
HARBAUGH, P.A.			WELL #: 34		RRCID -> 181374			COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)			41878 590		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION			027200											
HODGES -G-			WELL #: 1933		RRCID -> 169636			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119			
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			31
04	1680 N	2646	-0-	966	-0-	2646	2			N	-0-			31
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1			32
06	2100 N	1488	-0-	-612	-0-	1488	2			N	-0-			32
07	2170 N	1747	-0-	-423	-0-	1746	2	1	9	N	1			33
*08	3100 N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-			33

HODGES, MINNIE			WELL #: 4002		RRCID -> 171757			COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046			
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2290	2	7	9	N	6			58
04	2160 N	2187	-0-	27	-0-	2183	2	4	9	N	4			62
05	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	2147	2	3	9	N	3			65
06	2220 N	1828	-0-	-392	-0-	1824	2	4	9	N	4			69
07	2263 N	2178	-0-	-85	-0-	2174	2	4	9	N	4			73
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2119	2	3	9	N	3			76

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//	41878 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.			153438								
BROWNLEE RANCH 49		WELL #:	2	RRCID ->	229475	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9986 - 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09		2280 N	2276	-0-	-4	-0-	2276 3	N	-0-		32
*10		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341 3	N	-0-		32
*11		2310 N	2072	-0-	-238	-0-	2072 3	N	-0-		32
*12		2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322 3	N	-0-		32
*01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	N	-0-		32
*02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		32
*03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-		32
*04		2490 N	2192	-0-	-298	-0-	2192 3	N	-0-		32
*05		2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2301 3	N	-0-		32
*06		2310 N	2203	-0-	-107	-0-	2203 3	N	-0-		32
*07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-		32
*08		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255 3	N	-0-		32

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
HODGES											
		WELL #:	1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		140
04		1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1225 3	N	4		144
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		144
06		1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311 3	N	-0-		144
07		1271 N	1210	-0-	-61	-0-	1210 3	N	-0-		144
08		1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282 3	N	-0-		144

REMORA OPERATING, LLC			701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.											
		WELL #:	3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		589 N	554	-0-	-35	-0-	483 2	N	-0-		-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC			932471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.											
		WELL #:	1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		102
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102

HODGES (MORROW, UP)			41878 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION			027200								
HODGES -G-		WELL #:	1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HODGES (MORROW, UP) //CONT.// 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-			33
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-			33
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-			33
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	30 1	28 2	N	-0-			33
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-			33
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-			33

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	490	-0-	-1277	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	3140	-0-	-580	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
06	3390 X	3167	-0-	-223	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
07	3658 X	899	-0-	-2759	-0-	899 3		N	-0-			-0-
*08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE (ELLENBURGER)		42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
SPEARMAN 26		WELL #: 2 T		RRCID -> 166665		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 23		42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
		763160														
		WELL #: 7		RRCID -> 196369		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN 23		42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
		763160														
		WELL #: 6		RRCID -> 197529		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER, NE. (ELLENBURGER "B")		42512 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 167835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941								
03	3100 N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
04	1940 N	1734	-0-	-206	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	3			N	-0-					-0-
07	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	3			N	-0-					-0-
*08	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	3			N	-0-					-0-

HOOPER, NE (VIRGIL)		42512 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
RUTH 23		WELL #: 6		RRCID -> 282205		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634								
03	22558 R	22558	-0-	-0-	-0-	22558	3			N	-0-					-0-
04	34530 #	20710	-0-	-13820	-0-	20710	3			N	-0-					-0-
05	23436 #	22653	-0-	-783	-0-	22653	3			N	-0-					-0-
06	22680 #	3446	-0-	-19234	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	24579 R	24579	-0-	-0-	-0-	24579	3			N	-0-					-0-
*08	26589 R	26589	-0-	-0-	-0-	26589	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	6674 R	6674	-0-	-0-	-0-	6626 3	48 9		N	44			174
04	8160 R	8160	-0-	-0-	-0-	8081 3	79 9		N	72	88 1		158
05	11036	7478	-0-	-3558	-0-	7409 3	69 9		N	63	77 1		144
06	7620 #	5129	-0-	-2491	-0-	5084 3	45 9		N	41			185
07	8432 #	6213	-0-	-2219	-0-	6136 3	77 9		N	70			255
08	8432 #	6414	-0-	-2018	-0-	6339 3	75 9		N	68	123 1		200

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	9211	-0-	9211	-0-	9211 3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15154	-0-	15154	24365	15154 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	22311	-0-	22311	46676	22311 3			N	-0-			-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

03	4216 X	3163	-0-	-1053	-0-	3138 2	25 9		N	23			181
04	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4573 2	15 9		N	14			195
*05	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4551 2	31 9		N	28			223
*06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2			N	-0-			223
*07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2			N	-0-			223
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT			223

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26242				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26242				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26242				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26242				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	1027	-0-	1027	27269	1027 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	797	-0-	797	28066	797 2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28066				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORIZON (DES MOINES)			42597 350 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
LYNN			WELL #: 1050				RRCID -> 123566			COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HORIZON (MARMATON)			42597 382 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
DAVIS 106			WELL #: 4				RRCID -> 220159			COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

HORIZON (MORROW UPPER)			42597 498 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
PARNELL 475			WELL #: 7				RRCID -> 228047			COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		90
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		90
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		90

HORIZON (OSWEGO)			42597 830 ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930									
POPE 140			WELL #: 3				RRCID -> 227780			COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N	-0-		63
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		63
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		63
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-		63
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-		63
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)			42598 385 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
DANIEL, S. P.			WELL #: 4				RRCID -> 164231			COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-		-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944		
03	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	13 1	1144 3	N	13	182 1	119
							14 9					
04	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1088 3	144 9	N	131	195 1	55
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1121 3	12 9	N	11		66
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145 3		N	-0-		66
07	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159 3		N	-0-		66
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1125 3	31 9	N	28		94

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7822 - 7888		
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	13 1	610 3	N	-0-		60
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595 3		N	-0-		60
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-		60
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-		60
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-		60
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590 3		N	-0-		60

 HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	311 3		N	-0-			52
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3			N	-0-			52
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3			N	-0-			52
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3			N	-0-			52
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3			N	-0-			52
*08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			52

 PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

03		434 N	397	-0-	-37	-0-	13 1	384 3		N	-0-			95
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			95
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			95
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			95
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			95
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3			N	-0-			95

 PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

03		837 N	833	-0-	-4	-0-	13 1	820 3		N	-0-			104
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-			104
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-			104
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			104
07		837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3			N	-0-			104
08		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3			N	-0-			104

 PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836 3			N	-0-			10
04		840 N	837	-0-	-3	-0-	837 3			N	-0-			10
05		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3			N	-0-			10
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3			N	-0-			10
07		868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3			N	-0-			10
08		837 N	777	-0-	-60	-0-	777 3			N	-0-			10

 BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3			N	-0-			3
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-			3
05		1116 N	999	-0-	-117	-0-	869 3	130 4		N	-0-			3
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3			N	-0-			3
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-			3
*08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3			N	-0-			3

 JONES ENERGY, LLC 441132
 BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	387 1	1511 2		N	-0-			50
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	383 1	1496 2		N	-0-			50
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	320 1	1248 2		N	-0-			50
*06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	335 1	1306 2		N	-0-			50
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
BARTON ESTATE				WELL #: 2378	RRCID -> 097721	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 7842	- 8194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	957 2	20 9	N	18			140
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	903 2	19 9	N	17			157
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846 2	3 9	N	3			160
06	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 2		N	-0-			160
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	919 2		N	-0-			160
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	904 2	3 9	N	3			163

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7937	- 7992			
*09	1200 N	266	-0-	-934	-0-	266 2		N	-0-			100
*10	1674 N	648	-0-	-1026	-0-	648 2		N	-0-			100
*11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			100
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			100
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			100
*02	868 N	637	-0-	-231	-0-	637 2		N	-0-			100
*03	1023 N	344	-0-	-679	-0-	344 2		N	-0-			100
*04	690 N	93	-0-	-597	-0-	93 2		N	-0-			100
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			100
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			100
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			100
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			100

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 7854	- 7932			
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124 2	6 9	N	5			249
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3016 2	34 9	N	31	196 1		84
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3106 2	3 9	N	3			87
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			87
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			87
*08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-	22 1		65

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7913	- 7990			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

MEWBOURNE OIL COMPANY HILL, PERCY E.				562560 WELL #: 4641H	RRCID -> 245015	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8345	- 9930			
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	31 1	1858 2	N	-0-			180
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	30 1	1767 2	N	-0-			180
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	31 1	1758 2	N	-0-			180
06	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	30 1	1626 2	N	-0-			180
07	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	31 1	1799 2	N	-0-			180
08	1798 N	1366	-0-	-432	-0-	31 1	1335 2	N	-0-			180

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ROGERS				825420 WELL #: 2H	RRCID -> 262266	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8280	- 12010			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	374 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2018 - P/A 06/05/18

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
RACHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10884 - 10900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579					CNTY: LIPSCOMB						
LANDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10852 - 10888				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
KELLN -205-		WELL #:		1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 9859				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)				42688 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
BRAINARD 63		WELL #:		2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8418 - 12393				
03	3162 #	3022	-0-	-140	-0-	2677 2	345 9	N	314	387 1	317				
04	3060 #	2942	-0-	-118	-0-	2614 2	328 9	N	298	190 1	425				
05	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	2839 2	360 9	N	327	460 1	292				
06	3060 #	3039	-0-	-21	-0-	2752 2	287 9	N	261	191 1	362				
07	3238 R	3238	-0-	-0-	-0-	2910 2	328 9	N	298	378 1	282				
08	3193 #	3134	-0-	-59	-0-	2863 2	271 9	N	246	191 1	337				
BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8551 - 11985				
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	971 2	118 9	N	107	196 1	188				
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	992 2	114 9	N	104	192 1	100				
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1063 2	167 9	N	152	186 1	252				
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	913 2	114 9	N	104	188 1	168				
07	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	986 2	138 9	N	125	186 1	107				
08	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	950 2	165 9	N	150		257				
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419											
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	098034	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	17490	PERF.17269 - 17289				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HOWE, GENE				WELL #:	1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.17076 - 17327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	23947 2			N	-0-		-0-
04		23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	23070 2			N	-0-		-0-
05		23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	23254 2			N	-0-		-0-
06		23673 X	23673	-0-	-0-	-0-	23673 2			N	-0-		-0-
07		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	24175 2			N	-0-		-0-
*08		23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	23617 2			N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350	
03		7874 X	7718	-0-	-156	-0-	7718 2			N	-0-		-0-
04		7620 X	7524	-0-	-96	-0-	7524 2			N	-0-		-0-
05		7843 X	7685	-0-	-158	-0-	7685 2			N	-0-		-0-
06		7590 X	7166	-0-	-424	-0-	7166 2			N	-0-		-0-
07		7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7545 2			N	-0-		-0-
08		7781 X	7423	-0-	-358	-0-	7423 2			N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #:	5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		COLORADO		43023 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF				153429									
HOWE RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	065812	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	12642	PERF.12301 - 12316	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

HOWE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459	
03		3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421 2			N	-0-		-0-
04		3510 X	2526	-0-	-984	-0-	2526 2			N	-0-		-0-
05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2			N	-0-		-0-
06		3300 X	2293	-0-	-1007	-0-	2293 2			N	-0-		-0-
07		3410 X	48	-0-	-3362	-0-	48 2			N	-0-		-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HOWE, GENE				WELL #:	8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130	
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			N	-0-		-0-
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-		-0-
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-		-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2			N	-0-		-0-
07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2			N	-0-		-0-
*08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	341	1	1502	3	N	-0-					30
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	330	1	114	3	N	-0-					30
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	341	1	261	3	N	-0-					30
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	330	1	1751	3	N	-0-					30
07	3100 N	5041	-0-	1941	1941	336	1	4705	3	N	-0-					30
*08	3100 N	4912	-0-	1812	3753	336	1	4576	3	N	-0-					30

JONES ENERGY, LLC 441132
 HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

03	4154 X	3422	-0-	-732	-0-	37	1	3385	2	Y	-0-					4
04	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	11	1	3825	2	Y	-0-					4
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					4
06	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	3505	2			Y	-0-					4
07	3968 X	3427	-0-	-541	-0-	3427	2			Y	-0-					4
*08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					4

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	36	1	2199	2	Y	-0-	8
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	2	Y	-0-	8
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-	8
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-	8
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-	8
*08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-	8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520												
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-	-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
08	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2			N	-0-	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION 027200												
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563															
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051															
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
PATTEN UNIT		WELL #: 6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. SCHICK		196940		1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HOLT		825420		4		RRCID -> 156928		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167						
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-0-	-434					N	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-0-	-930					N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-0-	-651					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHICK		WELL #: 2H		RRCID -> 187364		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HUNTER		886261		1		RRCID -> 091785		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044						
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 169971		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156								
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	59	1	561	2	N	-0-					-0-
04	600 N	367	-0-	-233	-0-	35	1	332	2	N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
JACK -169-				WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEITZ				WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-	-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
HANSFORD GAS UNIT 21				WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD				
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3095 - 7134
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-	-0-
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	30	1	91	2	N	-0-	-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-	-0-
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-	-0-
08	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-	-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 3382 - 3387
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD				
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3305 - 3309
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	31 1	54 2	N	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	28 1	46 2	N	-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	24 1	64 2	N	-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	30 1	57 2	N	-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 1	62 2	N	-0-
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	31 1	49 2	N	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276		
03		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3303 2	20 9	N	18
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2981 2	20 9	N	18
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3398 2	6 9	N	5
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3447 2	7 9	N	6
*07		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3408 2	45 9	N	41
*08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2892 2	18 9	N	16

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-
07		744 N	333	-0-	-411	-0-	333 2		N	-0-
08		744 N	99	-0-	-645	-0-	99 2		N	-0-

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3286 X	3250	-0-	-36	-0-	3250 3	N	-0-			67
04		3180 X	3130	-0-	-50	-0-	3130 3	N	-0-			67
05		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	3239 3	N	-0-			67
06		3180 X	3124	-0-	-56	-0-	3124 3	N	-0-			67
07		3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210 3	N	-0-			67
08		3255 X	3200	-0-	-55	-0-	3200 3	N	-0-			67
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			17
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-			17
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-			17
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			17
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			17
*08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			17
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			112
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-			112
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	N	-0-			112
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-			112
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3	N	-0-			112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			112
HOLT, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904				
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			99
04		1470 N	1337	-0-	-133	-0-	1337 3	N	-0-			99
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			99
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-			99
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-			99
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
JARVIS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988				
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-			78
04		630 N	594	-0-	-36	-0-	594 3	N	-0-			78
05		620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3	N	-0-			78
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			78
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			78
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771										
NOLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 262843		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC //CONT.// 339771												
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	15 1	4141 2		N	43	136
							47 9				187 1	
04		4500 X	3932	-0-	-568	-0-	15 1	3822 2		N	86	222
							95 9					
05		4650 X	4054	-0-	-596	-0-	15 1	4032 2		N	6	228
							7 9					
06		4500 X	4018	-0-	-482	-0-	15 1	3982 2		N	19	247
							21 9					
*07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	15 1	4216 2		N	55	302
							61 9					
08		4216 X	4200	-0-	-16	-0-	15 1	4174 2		N	10	312
							11 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-	280
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	280
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	280
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	280
*07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	280
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
DACO, INC.				196940							
HARBOUR				WELL #: 2	RRCID -> 176095	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 3438	- 4039		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
HOLT, FRED				WELL #: 3	RRCID -> 201053	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3356	- 3360		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
OWNBEY				WELL #: 3	RRCID -> 158284	COMPL. DATE 03/11/1996	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3521	- 3528		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLT, B. C. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 159461	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3250	- 3809		
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	130 1	1947 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1297	-0-	-293	-0-	130 1	1167 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	174	-0-	-2120	-0-	130 1	44 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	346	-0-	-1664	-0-	48 1	298 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	683	-0-	-650	-0-	130 1	553 2	N	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCHNER, G C				WELL #: 5H	RRCID -> 175579	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 3543	- 4685		
03	1612 N	1252	-0-	-360	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
04	1290 N	911	-0-	-379	-0-	911 2		N	-0-		-0-
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT, B.C. "A"				WELL #: 5H	RRCID -> 177797	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3378	- 4739		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
04	2250 N	901	-0-	-1349	-0-	901	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667												
03	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	19	-0-	-1283	-0-	19	2	N	-0-			-0-
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	379	-0-	-644	-0-	379	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018												
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3	N	-0-			-0-
04	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	3	N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3	N	-0-			-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008												
03	4464 X	4109	-0-	-355	-0-	4109	3	N	-0-			-0-
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4870	3	N	42			42
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4812	3	N	3			45
06	4620 X	4601	-0-	-19	-0-	4599	3	N	2			47
07	4960 X	4491	-0-	-469	-0-	4491	3	N	-0-			47
08	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	4053	3	N	2			49

JTL OPERATING CO., INC 448052												
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002												
03	1333 N	867	-0-	-466	-0-	867	2	N	-0-			100
04	690 N	1372	-0-	682	-0-	1372	2	N	-0-			100
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			100
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			100
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			100
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			100

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

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #: 1		RRCID -> 058710	COMPL. DATE 07/03/1973	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5970	- 6014
HARBOUR										
03	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2	N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 652		RRCID -> 249852	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6010	- 6030
HOLT										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 T		RRCID -> 022240	COMPL. DATE 05/19/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6002	- 6027
HOLT, B. C., -A-										
03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 3	N	-0-		-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 C		RRCID -> 022243	COMPL. DATE 12/12/1956	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4912	- 4922
CLOSE, JONNIE										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 022245	COMPL. DATE 12/05/1957	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 4926	- 5086
HOLT, B. M.										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192																	
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1					115
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					115
05		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3			N	-0-					115
06		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-					115
07		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					115
*08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					115

LE NORMAN OPERATING LLC 491579																	
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188																	
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					97
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					97
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					97
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					97
*08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					97

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148																	
03		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					10
04		720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					10
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					10
06		720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					10
07		744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					10
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					10

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419									
JONES RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 182436	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7215	-		7416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-		-0-
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2			N	-0-		-0-
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2241 2	3 9		N	3		3
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			N	-0-		3
*07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2			N	-0-		3
*08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2167 2	6 9		N	5		8

JONES RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 230874	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7315	-		7336		
03		4681 X	4138	-0-	-543	-0-	4138 2			N	-0-		-0-
04		4530 X	3903	-0-	-627	-0-	3903 2			N	-0-		-0-
05		4526 X	4199	-0-	-327	-0-	4199 2			N	-0-		-0-
06		4500 X	4060	-0-	-440	-0-	4060 2			N	-0-		-0-
07		4650 X	4066	-0-	-584	-0-	4066 2			N	-0-		-0-
08		4185 X	4003	-0-	-182	-0-	4003 2			N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
IMMEL				WELL #: 2	RRCID -> 190133	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7132	-		7192		
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			N	-0-		69
04		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1545 2	6 9		N	5		74
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2			N	-0-		74
06		1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1357 2			N	-0-		74
07		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 2			N	-0-		74
08		1798 N	1462	-0-	-336	-0-	1461 2	1 9		N	1		75

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200									
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 19176	PERF.14928	-		14982		
03		2883 X	2290	-0-	-593	-0-	2287 3	3 9		N	3		40
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2733 3	10 9		N	9		49
05		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2901 3	18 9		N	16		65
06		2820 X	2654	-0-	-166	-0-	2652 3	2 9		N	2		67
07		2914 X	2820	-0-	-94	-0-	2820 3			N	-0-		67
08		2914 X	2750	-0-	-164	-0-	2750 3			N	-0-		67

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.13764	-		15204		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13845	-		15770		
03		4898 X	4818	-0-	-80	-0-	1079 1	3683 3		N	51		111
04		4740 X	4554	-0-	-186	-0-	1028 1	3474 3		N	47		158
05		4898 X	4678	-0-	-220	-0-	1045 1	3594 3		N	35	180 1	13
06		4680 X	4122	-0-	-558	-0-	1044 1	3026 3		N	47		60
07		4836 X	4661	-0-	-175	-0-	1079 1	3537 3		N	41		101
08		4805 X	4620	-0-	-185	-0-	1079 1	3500 3		N	37		138

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3184	3	11	9	N	10					57
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					57
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					57
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					57
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2707	3	3	9	N	3					60
*08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					60

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1397	3	8	9	N	7					67
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1762	3	6	9	N	5					72
05	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					72
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4611	3	11	9	N	10					82
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3323	3	7	9	N	6					88
08	3472 X	268	-0-	-3204	-0-	268	3			N	-0-					88

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CREST RESOURCES, INC. 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005							
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2	N	-0-		75
04	3600 X	2987	-0-	-613	-0-	2987	2	N	-0-		75
05	3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2	N	-0-		75
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-		75
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-		75
*08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		75

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
IVESTOR				WELL #: 1057	RRCID -> 119666	COMPL. DATE 09/13/1985	TOTAL DEPTH 18300	PERF.16124	- 16253		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6231 X	6126	-0-	-105	-0-	6059	2	67 9	Y	61	103
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	1 1	5870	2	Y	60	-0-
						66 9					
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		Y	-0-	-0-
06	5940 X	5761	-0-	-179	-0-	5738	2	23 9	Y	21	21
07	6138 X	5978	-0-	-160	-0-	5970	2	8 9	Y	7	28
08	6138 X	5943	-0-	-195	-0-	5940	2	3 9	Y	3	31

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 108258	COMPL. DATE 09/19/1982	TOTAL DEPTH 17310	PERF.13609	- 13756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-	-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3		N	-0-	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-	-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	3		N	-0-	-0-
07	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	3		N	-0-	-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	3		N	-0-	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7502 X	6802	-0-	-700	-0-	74 1	6644	2	Y	76	140
						84 9					
04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	72 1	7573	2	Y	104	244
						114 9					
05	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	24 1	7399	2	Y	144	211
						158 9					
06	7260 X	5825	-0-	-1435	-0-	24 1	5701	2	Y	91	123
						100 9					
07	7502 X	7315	-0-	-187	-0-	20 1	7179	2	Y	105	228
						116 9					
08	7502 X	6933	-0-	-569	-0-	22 1	6832	2	Y	72	128
						79 9					

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3720 #	3587	-0-	-133	-0-	13 1	3574	3	N	-0-	62
04	3540 #	3455	-0-	-85	-0-	3455	3		N	-0-	62
05	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	3623	3	36 9	N	33	95
06	3514 R	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-	95
07	3596 #	3524	-0-	-72	-0-	3524	3		N	-0-	95
08	3658 #	3639	-0-	-19	-0-	3639	3		N	-0-	95

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	14 1	769 3	N	-0-			17
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			17
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			17
06	750 N	555	-0-	-195	-0-	555 3		N	-0-			17
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3		N	-0-			17
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			17

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

*09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1960 3	25 9	N	23			75
*10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-			75
*11	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916 3		N	-0-			75
*12	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1828 3		N	-0-			75
*01	1984 N	1688	-0-	-296	-0-	1688 3		N	-0-			75
*02	1820 N	1716	-0-	-104	-0-	1716 3		N	-0-			75
*03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		N	-0-			75
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			75
*05	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823 3		N	-0-			75
*06	1800 N	1370	-0-	-430	-0-	1370 3		N	-0-			75
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			75
*08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-			75

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2018 - P/A 05/07/18

OIL AND GAS DIVISION

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452											
JINES, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 173762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 8710 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6626	4119	-0-	-2507	-0-	4034 3	85 9	N	77			333	
04	6548	4054	-0-	-2494	-0-	3976 3	78 9	N	71	192 1		212	
05	6970	4291	-0-	-2679	-0-	4215 3	76 9	N	69			281	
06	5834	3697	-0-	-2137	-0-	3664 3	33 9	N	30			311	
07	6860	4236	-0-	-2624	-0-	4215 3	21 9	N	19	167 1		163	
08	1612	3281	-0-	1669	1669	3227 3	54 9	N	49			212	

JOHN (BASAL CHESTER)		46767 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION		196927										
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 145481		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8598 - 8610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364 2	4 9	N	4			46
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	341 2	11 9	N	10			56
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	271 2	6 9	N	5			61
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	274 2	4 9	N	4			65
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	219 2	7 9	N	6			71
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 2	6 9	N	5			76

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 146343		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8800 - 8832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-			-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
BUSCH		WELL #: 1		RRCID -> 141544		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9042 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016												

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		46835 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES, MARVIN		WELL #: 1		RRCID -> 131293		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7156 - 7168		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2852 X	2086	-0-	-766	-0-	243 1	1843 3	N	-0-			160
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	477 1	3136 3	N	4			164
						4 9						
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	558 1	3044 3	N	6			170
						7 9						
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	540 1	2612 3	N	-0-			170
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	548 1	2665 3	N	-0-			170
08	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	389 1	2208 3	N	4			174
						4 9						

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		46835 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
J-BREX COMPANY				427513							
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 143533		09/29/1995		7000 5954 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872 2	N	-0-			17
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-			17
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-			17
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	-0-			17
07	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842 2	N	-0-			17
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)				46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON	
PALEO, INC.				635116							
JACKSON -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 052312		12/20/1971		8212 7568 - 7578	
03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	N	-0-			137
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2	N	-0-			137
05	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2	N	-0-			137
06	3060	2727	-0-	-333	-0-	2727 2	N	-0-			137
07	3069 #	2851	-0-	-218	-0-	2851 2	N	-0-			137
08	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)				47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077		RRCID -> 101396		03/26/1982		18132 18810 - 18850	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)				47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
SANTA FE		WELL #:		1		RRCID -> 254593		12/10/2009		9500 9206 - 9212	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2	N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2	N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)				48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
CORLENA OIL COMPANY				178450							
BRAINARD 115		WELL #:		1H		RRCID -> 252284		06/19/2009		11131 11350 - 13362	
03	1674 N	992	-0-	-682	-0-	992 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1312	-0-	-428	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
06	960 N	515	-0-	-445	-0-	515 2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-			-0-
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148				WELL #:		1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043	
03	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2741 2	N	-0-			-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2	N	-0-			-0-
05	5115 X	3599	-0-	-1516	-0-	3599 2	N	-0-			-0-
06	4950 X	4168	-0-	-782	-0-	4168 2	N	-0-			-0-
07	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2	N	-0-			-0-
*08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450								
BRAINARD 150		WELL #:		1H	RRCID ->	256084	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	11138	PERF.11182 - 13468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
04		3780 X	3528	-0-	-252	-0-	3528 2		N	-0-		-0-
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2		N	-0-		-0-
06		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		N	-0-		-0-
07		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-		-0-
*08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-		-0-

RUTLEDGE 202		WELL #:		1H	RRCID ->	258761	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11507 - 14603	
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-		-0-
05		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-		-0-
06		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-		-0-
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2		N	-0-		-0-
08		403 N	39	-0-	-364	-0-	39 2		N	-0-		-0-

LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238	
03		3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945 2		N	-0-		-0-
04		3390 X	2676	-0-	-714	-0-	2676 2		N	-0-		-0-
05		3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
07		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323 2		N	-0-		-0-
*08		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 2		N	-0-		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
03		3100 N	3847	-0-	747	3116	3847 2		Y	-0-		22	
04		3000 N	3330	-0-	330	3446	3330 2		Y	-0-		22	
05		3100 N	3215	-0-	115	3561	3215 2		Y	-0-		22	
06		6119 X	2558	-0-	-3561	-0-	2558 2		Y	-0-		22	
07		5735 X	2370	-0-	-3365	-0-	2370 2		Y	-0-		22	
08		3844 X	1585	-0-	-2259	-0-	1585 2		Y	-0-		22	

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560	
03		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-		-0-
04		4200 X	4161	-0-	-39	-0-	4161 2		N	-0-		-0-
05		4340 X	4106	-0-	-234	-0-	4106 2		N	-0-		-0-
06		4470 X	4127	-0-	-343	-0-	4127 2		N	-0-		-0-
07		4619 X	4070	-0-	-549	-0-	4070 2		N	-0-		-0-
08		4619 X	4205	-0-	-414	-0-	4203 2	2 9	N	2		2

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964	
03		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 2		N	-0-		43
04		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2		N	-0-		43
05		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054 2		N	-0-		43
06		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402 2		N	-0-		43
07		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 2		N	-0-		43
*08		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7210 2	2 9	N	2		45

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-	5
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	5
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-	5
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-	5
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-	5
*08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2186	2	2	9	N	-0-	7

BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940	
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-	27
04	4500 X	4313	-0-	-187	-0-	4313	2			N	-0-	27
05	4650 X	4618	-0-	-32	-0-	4618	2			N	-0-	27
06	4620 X	4166	-0-	-454	-0-	4166	2			N	-0-	27
07	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2			N	-0-	27
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-	27

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432	
03	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-	67
04	7770 X	7659	-0-	-111	-0-	7659	2			N	-0-	67
05	8029 X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2			N	-0-	67
06	7770 X	7110	-0-	-660	-0-	7110	2			N	-0-	67
07	8029 X	7758	-0-	-271	-0-	7758	2			N	-0-	67
08	8029 X	7533	-0-	-496	-0-	7533	2			N	-0-	67

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
03	1891 N	1454	-0-	-437	-0-	1454	2			N	-0-	35
04	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-	35
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	35
06	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-	35
07	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-	35
08	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-	35

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			75
04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			75
05	992 #	234	-0-	-758	-0-	234 3		N	-0-			75
06	1080 #	228	-0-	-852	-0-	228 3		N	-0-			75
07	1116 #	144	-0-	-972	-0-	144 3		N	-0-			75
08	1116 #	217	-0-	-899	-0-	217 3		N	-0-			75

D.W.P. PRODUCTION 196927
 KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

03	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
04	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1362 2	13 9	N	12			12
05	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1353 2	15 9	N	14			26
06	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1304 2	14 9	N	13			39
07	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1243 2	15 9	N	14			53
*08	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1347 2	13 9	N	12			65

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

03	992 #	943	-0-	-49	-0-	937 2	6 9	N	5			85
04	990 #	821	-0-	-169	-0-	814 2	7 9	N	6			91
05	1023 #	776	-0-	-247	-0-	769 2	7 9	N	6			97
06	990 #	677	-0-	-313	-0-	671 2	6 9	N	5			102
07	961 #	705	-0-	-256	-0-	697 2	8 9	N	7			109
08	930 #	723	-0-	-207	-0-	716 2	7 9	N	6			115

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12344 - 12468

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			28
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			28
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			28
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

KELTON,NW (HUNTON)		48670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
MILES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.16450 - 16546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
CONWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14468 - 16364
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2018 - P/A 05/02/18										

KENNETH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3752 - 3759
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAM		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
GILLENWATERS		WELL #:	1	RRCID ->	270474	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3498 - 3510
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		027200								
REED		WELL #:	1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14246 - 15282
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		027200								
WOODS, IMA		WELL #:	1	RRCID ->	098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16278 - 16302
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KEY		WELL #:		2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.16106 - 16158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SHELTON				WELL #: 2701	RRCID ->	169381	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15921 - 15947			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	

KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRITT -3-				WELL #:	1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090		
03	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2		N	-0-			70	
04	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2		N	-0-			70	
05	13392 X	13050	-0-	-342	-0-	13050	2		N	-0-			70	
06	13500 X	13271	-0-	-229	-0-	13271	2		N	-0-			70	
07	13950 X	12722	-0-	-1228	-0-	12722	2		N	-0-			70	
*08	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2		N	-0-			70	

KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
KILLEBREW				WELL #:	1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334		
03	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			87	
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-			87	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			87	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			87	
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			87	
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			87	

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
KILLEBREW				WELL #:	1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8910 - 8977		
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-	
04	480 X	331	-0-	-149	-0-	331	2		N	-0-			-0-	
05	496 X	226	-0-	-270	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
06	0 W	209	-0-	209	209	209	2		N	-0-			-0-	
07	427 X	218	-0-	-209	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-	

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473								
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3424 S	3424	-0-	-0-	31 1	3393 2	N	-0-			17
04		2940 S	3208	-0-	268	30 1	3178 2	N	-0-			17
05		3428 S	3428	-0-	-0-	31 1	3397 2	N	-0-			17
06		0 W	3142	-0-	3142	30 1	3111 2	N	1			18
						1 9						
07		6383 S	3241	-0-	-3142	31 1	3209 2	N	1			19
						1 9						
08		3038 S	2948	-0-	-90	31 1	2905 2	N	11			30
						12 9						

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MOORE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
03	1426 N	906	-0-	-520	-0-	906 3		N	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
03	1209 N	229	-0-	-980	-0-	229 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 3		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 - 2454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	744 N	134	-0-	-610	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 - 2450	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 - 2468	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 - 2322	
03	620 N	308	-0-	-312	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-	
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
07	837 N	539	-0-	-298	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
08	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	3	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538	
03	775 N	313	-0-	-462	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-	
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-	
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-	
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	N	-0-		-0-	
08	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	3	N	-0-		-0-	

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
D.W.P. PRODUCTION				196927								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370	
03	2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2	N	-0-		38	
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-		38	
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-		38	
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-		38	
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-		38	
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		38	

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-4038			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18														

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2945	X	1949	-0-	-996	B	-0-	31	1	1896	2	N	20	312
								22	9					
04	2850	X	1434	-0-	-1416	B	-0-	30	1	1398	2	N	5	317
								6	9					
05	2945	X	1273	-0-	-1672	B	-0-	25	1	1248	2	N	-0-	317
06	2912	X	2912	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2867	2	N	14	155
								15	9			176	1	
07	2418	X	920	-0-	-1498	B	-0-	11	1	879	2	N	27	182
								30	9					
08	1953	X	828	-0-	-1125	B	-0-	29	1	779	2	N	18	200
								20	9					

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	20	1	668	2	N	2	355
								2	9					
04	660	N	608	-0-	-52	B	-0-	22	1	573	2	N	12	367
								13	9					
05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	24	1	740	2	N	11	378
								12	9					
06	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	23	1	614	2	N	32	410
								35	9					
07	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	21	1	738	2	N	18	428
								20	9					
08	713	N	676	-0-	-37	B	-0-	26	1	650	2	N	-0-	428

KIOWA CREEK (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC PEDRO 850		//CONT.//	49563 111 628574	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	2H	RRCID -> 241384	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7905	- 10377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID -> 251733	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7821	- 9998						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC BAILEY				WELL #:	676084 9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7418	- 9949						
03	3031 X	3031	-0-	-0-	B	-0-	31 1	2991 3	N	8						75
04	2905 X	2905	-0-	-0-	B	-0-	28 1	2871 3	N	5						80
05	3038 X	3038	-0-	-0-	B	-0-	769 1	2266 3	N	3						83
06	2572 X	2572	-0-	-0-	B	-0-	850 1	1722 3	N	-0-						83
07	2742 X	2742	-0-	-0-	B	-0-	970 1	1772 3	N	-0-						83
*08	3186 X	3186	-0-	-0-	B	-0-	75 1	3111 3	N	-0-						83
BABE 940				WELL #:	3H	RRCID -> 228570	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7817	- 9903						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	2 7				117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					117
CAFFEY				WELL #:	1032	RRCID -> 228669	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7408	- 9961						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
SADIE 857				WELL #:	1H	RRCID -> 230165	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7864	- 9897						
03	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 3			N	-0-					79
04	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672 3			N	-0-					79
05	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3			N	-0-					79
06	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3			N	-0-	24 7				55
07	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3			N	-0-					55
*08	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3			N	-0-					55

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084													
ANGEL 909			WELL #:	2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	7			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

FROSTY 912			WELL #:	2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-	27	7			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					13

GRACIE 894			WELL #:	4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189					
03		3565 X	3403	-0-	-162 B	-0-	3285	3	118	9	N	107					192
04		3450 X	3332	-0-	-118 B	-0-	3211	3	121	9	N	110	170	1			132
05		3565 X	3064	-0-	-501 B	-0-	2987	3	77	9	N	70					202
06		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3339	3	117	9	N	106	173	1			135
07		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	3507	3	116	9	N	105					240
*08		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	3446	3	125	9	N	114	177	1			177

ANGEL 909			WELL #:	3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57	7			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

SHOOTER 916			WELL #:	2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776					
03		2108 X	1575	-0-	-533 B	-0-	1575	3			N	-0-	185	1			173
04		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1776	3	85	9	N	77					250
05		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2133	3	97	9	N	88					338
06		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1892	3	76	9	N	69	343	1			64
07		1922 N	1889	-0-	-33 B	-0-	1819	3	70	9	N	64					128
08		2108 N	1920	-0-	-188 B	-0-	43	1	1811	3	N	60					188
							66	9									

REMNANT ENERGY, INC.			701555														
BRENNNA			WELL #:	1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389					
03		7192 X	6416	-0-	-776 B	-0-	6277	2	139	9	N	126	384	1			301
04		6960 X	6171	-0-	-789 B	-0-	6049	2	122	9	N	111					412
05		7037 X	6560	-0-	-477 B	-0-	6396	2	164	9	N	149	185	1			376
06		6810 X	6324	-0-	-486 B	-0-	6206	2	118	9	N	107					483
07		6758 X	6407	-0-	-351 B	-0-	6284	2	123	9	N	112	371	1			224
08		6572 X	6302	-0-	-270 B	-0-	6173	2	129	9	N	117					341

KIOWA CREEK (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC FRASS		//CONT.//	49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
			701613		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	591	2	116	9	N	105	193	1		95	
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	460	2	163	9	N	148				243	
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	48	1	753	2	N	162	178	1		227	
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	178	9									
*07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1086	2	197	9	N	179	334	1		72	
08	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-	1694	2	171	9	N	155				227	
											NO RPT				227	
UNIT PETROLEUM COMPANY BRILLHART						877099										
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						9101H	264519	08/26/2011	7281	8019 - 11808						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227	
4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART -852-						953803										
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						3	092794	12/04/1980	7450	7309 - 7347						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				4	
GRAY -853-						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						3	093067	12/11/1980	7450	7272 - 7335						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-				-0-	
LENA MAE 854						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						1H	219446	02/01/2006	7343	7503 - 10260						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465					N	24				24	
04	14B2 EXT	67	-0-	67 B	-6398	67	2			N	-0-				24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6398					N	-0-				24	
06	14B2 EXT	170	-0-	170 B	-6228	170	2			N	-0-				24	
07	0 X	263	-0-	263 B	-5965	263	2			N	-0-				24	
08	0 X	283	-0-	283 B	-5682	283	2			N	-0-				24	
BRILLHART 853						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
						1H	221344	09/18/2006	7324	7512 - 10734						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2945 2	68 9	N		62	185 1		563
04	3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	3785 2	95 9	N		86			649
05	4118 X	4118	-0-	-0- B	-0-	4060 2	58 9	N		53			702
06	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	4512 2	197 9	N		179	186 1		695
*07	4194 X	4194	-0-	-0- B	-0-	4059 2	135 9	N		123	190 1		628
*08	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	4503 2	154 9	N		140	192 1		576

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608	
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N		-0-			-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1350 2	12 9	N		11			11
05	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1066 2	2 9	N		2			13
06	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 2		N		-0-			13
*07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2		N		-0-			13
*08	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2		N		-0-			13

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850	
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N		-0-			131
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N		-0-			131
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2		N		-0-			131
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N		-0-			131
07	248 N	45	-0-	-203 B	-0-	45 2		N		-0-			131
*08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N		-0-			131

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		41			665
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		46	191 1		520
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		44	188 1		376
06	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1830 2	45 9	N		41			417
*07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N		-0-			417
*08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N		-0-			417

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892	
03	3689 X	1748	-0-	-1941 B	-0-	1748 2		N		-0-			654
04	3060 X	1782	-0-	-1278 B	-0-	1782 2		N		-0-			654
05	3162 X	1673	-0-	-1489 B	-0-	1673 2		N		-0-			654
06	2478 X	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 2		N		-0-			654
07	1829 X	1812	-0-	-17 B	-0-	1812 2		N		-0-			654
08	1829 X	1613	-0-	-216 B	-0-	1613 2		N		-0-			654

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420	
03	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	5837 2	389 9	N		354	377 1		405
04	5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	5387 2	262 9	N		238	193 1		450
05	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	5827 2	262 9	N		238	183 1		505
06	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	4781 2	253 9	N		230	373 1		362
*07	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	4639 2	250 9	N		227	191 1		398
08	4805 X	3384	-0-	-1421 B	-0-	3206 2	178 9	N		162	191 1		369

REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832	
03	5363 X	2399	-0-	-2964 B	-0-	2389 2	10 9	N		9			696
04	5190 X	2718	-0-	-2472 B	-0-	2693 2	25 9	N		23	179 1		540
05	5363 X	2554	-0-	-2809 B	-0-	2534 2	20 9	N		18			558
06	3780 X	2505	-0-	-1275 B	-0-	2485 2	20 9	N		18			576
07	2821 X	2263	-0-	-558 B	-0-	2251 2	12 9	N		11			587
08	2821 X	1998	-0-	-823 B	-0-	1977 2	21 9	N		19			606

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
BILLINGTON				WELL #: 2075H	RRCID -> 266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198	- 11285	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2728 X	2512	-0-	-216 B	-0-	2370 2	142 9	N	129	187 1	551		
04	2640 X	2119	-0-	-521 B	-0-	1915 2	204 9	N	185	165 1	571		
05	2728 X	2697	-0-	-31 B	-0-	2563 2	134 9	N	122	167 1	526		
06	2759 X	2759	-0-	-0- B	-0-	2582 2	177 9	N	161	192 1	495		
*07	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2694 2	163 9	N	148	179 1	464		
*08	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2635 2	123 9	N	112		576		

BORN 1071				WELL #:	1H	RRCID -> 266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580	- 11802	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	6262 X	4413	-0-	-1849 B	-0-	4031 2	382 9	N	347	382 1	131			
04	6060 X	2563	-0-	-3497 B	-0-	2226 2	337 9	N	306	188 1	249			
05	6107 X	3214	-0-	-2893 B	-0-	2867 2	347 9	N	315	371 1	193			
06	5790 X	2937	-0-	-2853 B	-0-	2480 2	457 9	N	415	551 1	57			
07	5983 X	3852	-0-	-2131 B	-0-	3541 2	311 9	N	283	189 1	151			
*08	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	4898 2	318 9	N	289	384 1	56			

REDELSPERGER 1043				WELL #:	1H	RRCID -> 266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580	- 11962	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	11501 X	7909	-0-	-3592 B	-615297	7858 2	51 9	N	46		669			
04	10800 X	9971	-0-	-829 B	-615297	9907 2	64 9	N	58		727			
05	10912 X	10188	-0-	-724 B	-615297	10097 2	91 9	N	83		810			
06	10140 X	9660	-0-	-480 B	-615297	9628 2	32 9	N	29	184 1	655			
07	10292 X	9855	-0-	-437 B	-615297	9802 2	53 9	N	48		703			
08	10292 X	9378	-0-	-914 B	-615297	9366 2	12 9	N	11	194 1	520			

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BRILLHART, H. C.				WELL #: 1 U	RRCID -> 082381	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	5814	- 5818	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/08/18													

D.W.P. PRODUCTION				196927		RRCID -> 022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A		
BLAU, MAX A.				WELL #: 1										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-		27			
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 2		N	-0-		27			
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-		27			
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2		N	-0-		27			
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		27			
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-		27			

H & L OPERATING CO., LLC				339787		RRCID -> 161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824	- 5835	
GRAY				WELL #: 1905										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	10 1	832 2	N	-0-		40			
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	10 1	772 2	N	3		43			
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	10 1	790 2	N	-0-		43			
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	10 1	646 2	N	3		46			
07	806 N	654	-0-	-152	-0-	10 1	644 2	N	-0-		46			
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	10 1	751 2	N	-0-		46			

KIOWA CREEK (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC WEINETT, HAZEL		//CONT.//	49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
			628574					
		WELL #:	1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 2774 - 3524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC PAINE, SIM			701613			CNTY: LIPSCOMB		
			2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5886 - 5898
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC BRILLHART			953803			CNTY: LIPSCOMB		
			1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 - 5784
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82			-0-

BECHTOLD			WELL #:	1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

BRILLHART 907			WELL #:	6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	33
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		-0-	33

KIOWA CREEK (MARMATON) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY WHEAT			49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB		
			040798					
		WELL #:	4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2551	2	147	9	N	134			595
04	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3148	2	73	9	N	66	181	1	480
05	3237 R	3237	-0-	-0-	-0-	3148	2	89	9	N	81			561
06	3000 N	3093	-0-	93	93	3015	2	78	9	N	71			632
07	3038	3107	-0-	69	162	3015	2	92	9	N	84	184	1	532
08	3038	2286	-0-	-752	-0-	2202	2	84	9	N	76			608

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAU, WILLIS 075363
 BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-			29
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4968	3	2	9	N	2			31
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-			31
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-			31
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-			31
*08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-			31

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

03	372 N	280	-0-	-92	-0-	62	1	218	2	N	-0-			57
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-			57
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	2	N	-0-			57
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-			57
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	384	2	N	-0-			57
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				884575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
GUY, ZELMA C.				WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910	
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3231	2	29	9	N	26		135
04		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22		157
05		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2456	2	14	9	N	13		170
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3001	2	6	9	N	5		175
07		2790 X	2155	-0-	-635	-0-	2155	2			N	-0-		175
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		175

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530	
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	N	-0-		94
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1499	2	100	9	N	91	171 1	14
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		14
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-		14
*07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1581	2	32	9	N	29		43
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-		43

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CRUISE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6389 - 6420	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY				178450									
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2		N	-0-			65
04	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2		N	-0-			65
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1317	2	3 9	N	3			68
06	1290 N	911	-0-	-379	-0-	911	2		N	-0-	25 1		43
07	1333 N	838	-0-	-495	-0-	838	2		N	-0-			43
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2		N	-0-			43

PETCO PETROLEUM CORP.				657835					CNTY: LIPSCOMB				
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			56
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-			56
05	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	2267	2		Y	-0-			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2267				Y	NO RPT			56
07	4478 X	2211	-0-	-2267	-0-	2211	2		Y	-0-			56
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56

KIOWA CREEK, N. (MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

LE NORMAN OPERATING LLC				491579					CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739	
03	14B2 EXT	214	-0-	214	368	151	2	63 9	N	57			57
04	116	141	-0-	25	393	118	2	23 9	N	21			78
05	490 N	97	-0-	-393	-0-	89	2	8 9	N	7			85
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			85
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	5 2	N	28			113
						31	9						
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			113

 KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	844	-0-	-241	-0-	44	1	783	2	N	15		27
04	990 N	509	-0-	-481	-0-	17	9						
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-		27
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	N	38		65
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	42	9						
*08	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	60	1	960	2	N	-0-		65
						62	1	1024	2	N	10		75
						11	9						
						54	1	964	2	N	8		83
						9	9						

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)		49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		491579										
BLASDEL 44		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	547	-0-	-786	-0-	488	2	59	9	N	54	28
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1294	2	57	9	N	52	80
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	936	2	59	9	N	54	130
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1181	2	58	9	N	53	174
07	1395 N	940	-0-	-455	-0-	918	2	22	9	N	20	194
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	865	2	21	9	N	19	208

BLASDEL 43		WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985				
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2996	2	43	9	N	39	72
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2934	2	34	9	N	31	103
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3318	2	26	9	N	24	123
06	3000 N	3773	-0-	773	773	3747	2	26	9	N	24	140
07	3100 N	2793	-0-	-307	466	2769	2	24	9	N	22	162
08	3069 X	2307	-0-	-762	-0-	2284	2	23	9	N	21	178

BLASDEL		WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944				
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1673	2	53	9	N	48	90
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1648	2	44	9	N	40	130
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1711	2	53	9	N	48	177
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	N	36	212
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1418	2	37	9	N	34	50
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33	82

BLASDEL 45		WELL #: 1045		RRCID -> 237253		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2018 - P/A 08/06/18												

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ZYBACH		WELL #: 1014		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

ZYBACH		WELL #: 1402H		RRCID -> 245051		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727				
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6213	2	142	9	N	129	446
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5519	2	117	9	N	106	360
05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4886	2	97	9	N	88	256
06	2760 X	388	-0-	-2372	-0-	388	2			N	-0-	256
07	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2587	2	45	9	N	41	297
08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	2260	2	41	9	N	37	334

 KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6820 X	6014	-0-	-806	-0-	6014	2			N	-0-			797
04		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-			797
05		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6776	2	153	9	N	139			936
06		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6860	2		96	9	N	87	191 1	832
*07		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6671	2	223	9	N	203	191 1		844
08		6944 X	3327	-0-	-3617	-0-	3305	2		22	9	N	20		864

 LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
 FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

 LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC 441132
 GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-			108
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			108
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	31	1	352	2	N	-0-			108
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-			108
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	N	-0-			108
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	N	-0-			108

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-			-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-			-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	1	3	2	N	-0-			-0-
06	510	N	77	-0-	-433	-0-	72	1	5	2	N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	72	1	13	2	N	-0-			-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	1	8	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1244 N	231	-0-	-1013	-0-		17 1	214 2	Y	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-		17 1	434 2	Y	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-		17 1	354 2	Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-		17 1	195 2	Y	84	84 1	-0-
							92 9					
07	465 N	100	-0-	-365	-0-		17 1	83 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	80	-0-	-292	-0-		17 1	63 2	Y	-0-		-0-
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11446 - 11625
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560 3		N	-0-		-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-		-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1292 2		N	-0-		-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155 2		N	-0-		-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366								
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336 - 8532
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)
BP OPERATING COMPANY, LLC
PICKENS A80

52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
085366
WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

MESA VISTA 19

WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

03	14B2 EXT	17578	-0-	17578	43151	16207	2	1371	9	N	1246	1296	1	335
04	14B2 EXT	14924	-0-	14924	58075	13744	2	1180	9	N	1073	1165	1	243
05	14B2 EXT	14207	-0-	14207	72282	13145	2	1062	9	N	965	962	1	246
06	14B2 EXT	12666	-0-	12666	84948	11784	2	882	9	N	802	954	1	94
07	14B2 EXT	13018	-0-	13018	97966	11911	2	1107	9	N	1006	766	1	334
08	14B2 EXT	12275	-0-	12275	110241	11452	2	823	9	N	748	760	1	322

DD PAYNE CCSL

WELL #: 1H RRCID -> 276667 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO

DD PAYNE A

153429
WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2941	2	103	9	N	94			254
04	3090 X	2901	-0-	-189	-0-	2807	2	94	9	N	85	186	1	153
05	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	3071	2	108	9	N	98			251
06	3270 X	3200	-0-	-70	-0-	3090	2	110	9	N	100	189	1	162
07	3379 X	3046	-0-	-333	-0-	2951	2	95	9	N	86			248
08	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	2705	2	62	9	N	56	184	1	120

CIMAREX ENERGY CO.

DD PAYNE B

153438
WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

DD PAYNE B

WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4272	2	237	9	N	215	186	1	305
04	3870 X	3994	-0-	124	-0-	3801	2	193	9	N	175	179	1	301
05	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	3606	2	205	9	N	186	375	1	112
06	3870 X	3802	-0-	-68	-0-	3620	2	182	9	N	165			277
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4087	2	215	9	N	195	185	1	287
08	3999 X	3355	-0-	-644	-0-	3187	2	168	9	N	153	174	1	266

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MAULSBY				WELL #: 104	RRCID -> 089315	COMPL. DATE 05/31/1980	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8491	- 8585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

MAULSBY				WELL #: 24	RRCID -> 132166	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 8204	- 8534					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MAULSBY				WELL #: 304	RRCID -> 219928	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9204	PERF. 8592	- 8635					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

MAULSBY				WELL #: 404	RRCID -> 219929	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 8436	- 8627					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

MAULSBY				WELL #: 504	RRCID -> 219930	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8318	- 8500					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MAULSBY				WELL #: 604	RRCID -> 219931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8354	- 8534					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

MAULSBY				WELL #: 704	RRCID -> 223100	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8465	- 8648					
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			25
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			25
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			25
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			25
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MAULSBY		WELL #:		804	RRCID ->	225209	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200				
03	10912 X	2534	-0-	-8378	-0-	2500	2	34	9	N	31				258
04	10410 X	6301	-0-	-4109	-0-	6075	2	226	9	N	205				463
05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6787	2	193	9	N	175	377	1		261
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6103	2	327	9	N	297	373	1		185
07	6510 X	5632	-0-	-878	-0-	5310	2	322	9	N	293	374	1		104
*08	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6663	2	328	9	N	298	192	1		210

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471													
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970				
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3489	3	22	9	N	20				98
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	N	12				110
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3250	3	20	9	N	18				128
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3315	3	11	9	N	10				138
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3373	3	83	9	N	75				213
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3181	3	4	9	N	4				217

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
LARD		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594				
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				40
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				40
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				40
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	168	2	2	9	N	2				42
*07	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-				42
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				42

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155				
03	2914 X	1631	-0-	-1283	-0-	1589	2	42	9	N	38				218
04	2820 X	2200	-0-	-620	-0-	2119	2	81	9	N	74				292
05	2914 X	1725	-0-	-1189	-0-	1688	2	37	9	N	34	185	1		141
06	2280 X	1900	-0-	-380	-0-	1865	2	35	9	N	32				173
07	2263 X	1990	-0-	-273	-0-	1955	2	35	9	N	32				205
08	2263 X	1583	-0-	-680	-0-	1564	2	19	9	N	17				222

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8606 - 8668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487 - 8675	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 - 8598	
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2		N	-0-			102
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2		N	-0-			102
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			102
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			102
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			102
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			102

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630	
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2724	2	42 9	N	38			189
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2557	2	45 9	N	41			230
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2609	2	56 9	N	51			281
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2257	2	45 9	N	41			322
*07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			322
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			322

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	160 1		274
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			274
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			274
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			274
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			274

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380	
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4053	2	68 9	N	62	189 1		249
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4584	2	90 9	N	82	130 1		201
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4360	2	12 9	N	11			212
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4056	2	40 9	N	36			248
*07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4073	2	98 9	N	89	185 1		152
*08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3939	2	33 9	N	30			182

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
TOLBERT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576		PERF.10460 - 10190		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1178	N	865	-0-	-313	-0-	686	2	179	9	N	163		655
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	743	2	132	9	N	120	255 1	520
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	784	2	37	9	N	34		554
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	761	2	182	9	N	165	225 1	494
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	761	2	117	9	N	106		600
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	793	2	106	9	N	96		696

LARD RANCH		WELL #:		202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8813 - 10400		
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3328	2	33	9	N	30		234
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3117	2	33	9	N	30		264
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	N	36		300
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3318	2	56	9	N	51	151 1	200
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3092	2	34	9	N	31		231
*08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16		247

KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8725 - 9720		
03	1581	X	777	-0-	-804	-0-	777	2			N	-0-		259
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	2	33	9	N	30		289
05	1581	N	814	-0-	-767	-0-	789	2	25	9	N	23		312
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846	2	21	9	N	19		331
07	1364	N	914	-0-	-450	-0-	890	2	24	9	N	22		353
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1959	2	46	9	N	42		395

LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 9645 - 10385		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8775 - 10340		
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		202
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		202
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-		202
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	2			N	-0-		202
07	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-		202
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-		202

WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8966 - 11022		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8904 - 11264		
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	795	2	18	9	N	16		588
04	1380	N	806	-0-	-574	-0-	795	2	11	9	N	10		598
05	1178	N	603	-0-	-575	-0-	599	2	4	9	N	4		602
06	780	N	524	-0-	-256	-0-	521	2	3	9	N	3		605
07	837	N	506	-0-	-331	-0-	503	2	3	9	N	3		608
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3		611

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2018 - P/A 02/06/18

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2867	2	67	9	N	61					318
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2573	2	45	9	N	41					359
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2622	2	78	9	N	71	185	1			245
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2607	2	70	9	N	64					309
07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	2500	2	81	9	N	74	182	1			201
08	2666	X	2620	-0-	-46	-0-	2544	2	76	9	N	69					270

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6637	2	336	9	N	305	185	1			431
04	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8233	2	341	9	N	310	370	1			371
05	3100	N	8905	-0-	5805	-0-	5805	2	370	9	N	336	374	1			333
06	3000	N	8561	-0-	5561	-0-	11366	2	317	9	N	288	371	1			250
*07	3100	N	8589	-0-	5489	-0-	16855	2	345	9	N	314	177	1			387
*08	3100	N	9188	-0-	6088	-0-	22943	2	316	9	N	287	360	1			314

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

03	3100	N	3875	-0-	775	-0-	5346	2	3819	2	56	9	51				319
04	10656	X	5310	-0-	-5346	-0-	4992	2	318	9	N	289	187	1			421
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4110	2	211	9	N	192	378	1			235
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4105	2	188	9	N	171					406
*07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4210	2	88	9	N	80					486
*08	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2301	2	30	9	N	27					513

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3688	2	111	9	N	101	185	1	333
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3107	2	96	9	N	87			420
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3182	2	62	9	N	56			476
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3170	2	64	9	N	58	184	1	350
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3150	2	59	9	N	54			404
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3410	2	105	9	N	95			499

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648															
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3616	2	79	9	N	72			986
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3680	2	153	9	N	139			1125
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3478	2	109	9	N	99	187	1	1037
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3712	2	114	9	N	104			1141
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3853	2	111	9	N	101	189	1	1053
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3749	2	96	9	N	87			1140

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202															
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4001	2	150	9	N	136			635
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3680	2	153	9	N	139			774
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2828	2	54	9	N	49			823
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2607	2	20	9	N	18			841
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3096	2	29	9	N	26			867
*08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2001	2	9	9	N	8			875

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382															
03	6231	X	5792	-0-	-439	-0-	5738	2	54	9	N	49			899
04	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	5427	2	129	9	N	117			1016
05	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5581	2	64	9	N	58	184	1	890
06	5610	X	5397	-0-	-213	-0-	5329	2	68	9	N	62			952
07	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5400	2	70	9	N	64			1016
08	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	5133	2	47	9	N	43			1059

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292															
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79			1065
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4597	2	69	9	N	63			1128
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4788	2	95	9	N	86	184	1	1030
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4653	2	69	9	N	63			1093
*07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4750	2	89	9	N	81			1174
*08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2722	2	52	9	N	47	187	1	1034

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332															
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	N	27			85
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	332	2	45	9	N	41			126
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	524	2	84	9	N	76			202
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	N	70	186	1	86
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	2	11	9	N	10			96
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			96

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763															
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7312	2	51	9	N	46			864
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2961	2	59	9	N	54			918
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6929	2	29	9	N	26			944
06	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7780	2	54	9	N	49			993
*07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7948	2	68	9	N	62	179	1	876
*08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7424	2	28	9	N	25	189	1	712

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H	RRCID ->	254306	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8110	2	261	9	N	237	1510
04	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7332	2	185	9	N	168	1307
05	8246 X	7063	-0-	-1183	-0-	6890	2	173	9	N	157	1278
06	8100 X	7538	-0-	-562	-0-	7315	2	223	9	N	203	1297
07	8370 X	7931	-0-	-439	-0-	7718	2	213	9	N	194	1305
08	8370 X	7923	-0-	-447	-0-	7723	2	200	9	N	182	1306

FLOWERS CCSL		WELL #:		6H	RRCID ->	254307	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	8973 - 12177
03	4898 X	4792	-0-	-106	-0-	4553	2	239	9	N	217	917
04	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6368	2	18	9	N	16	933
05	4898 X	4705	-0-	-193	-0-	4512	2	193	9	N	175	926
06	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4427	2	158	9	N	144	882
07	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4559	2	197	9	N	179	876
08	4898 X	4745	-0-	-153	-0-	4567	2	178	9	N	162	856

LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5019	2	257	9	N	234	294
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4582	2	230	9	N	209	322
05	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4753	2	257	9	N	234	369
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5016	2	271	9	N	246	434
*07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5219	2	276	9	N	251	502
*08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5760	2	206	9	N	187	512

LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	8947	2	310	9	N	282	384
04	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	7920	2	264	9	N	240	440
05	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6637	2	146	9	N	133	382
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5531	2	107	9	N	97	298
*07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5090	2	151	9	N	137	435
*08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7379	2	189	9	N	172	241

FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3994	2	34	9	N	31	914
04	3000 N	4438	-0-	1438	1438	4287	2	151	9	N	137	866
05	4909 X	3471	-0-	-1438	-0-	3451	2	20	9	N	18	884
06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	884
*07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	884
*08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2822	2	32	9	N	29	726

TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393
03	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	8722	2	682	9	N	620	953
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4158	2	283	9	N	257	1024
05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6233	2	529	9	N	481	1139
06	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4333	2	425	9	N	386	1152
*07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4333	2	628	9	N	571	1173
*08	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9167	2	569	9	N	517	1139

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H	RRCID ->	257410	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8968 - 13105
03	8029 X	7707	-0-	-322	-0-	7486	2	221	9	N	201	1514
04	7770 X	3974	-0-	-3796	-0-	3899	2	75	9	N	68	1582
05	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	7870	2	239	9	N	217	1430
06	7770 X	7683	-0-	-87	-0-	7451	2	232	9	N	211	1457
07	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	7556	2	207	9	N	188	1289
08	8029 X	6340	-0-	-1689	-0-	6154	2	186	9	N	169	1271

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
LARD RANCH		WELL #: 5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8700 - 13098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4033 2	367 9	N	334	185 1	368
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4007 2	281 9	N	255	374 1	249
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4348 2	366 9	N	333	359 1	223
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5454 2	317 9	N	288	179 1	332
*07	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5554 2	464 9	N	422	547 1	207
*08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4992 2	344 9	N	313	178 1	342

TOLBERT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8612 - 13207	
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11571 2	329 9	N	299	187 1	1159
04	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13014 2	284 9	N	258	369 1	1048
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13168 2	315 9	N	286	185 1	1149
06	10950 X	8544	-0-	-2406	-0-	8316 2	228 9	N	207	356 1	1000
07	11315 X	8597	-0-	-2718	-0-	8316 2	281 9	N	255	180 1	1075
08	11315 X	11288	-0-	-27	-0-	10956 2	332 9	N	302	184 1	1193

FLOWERS 78		WELL #: 4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924 - 12933	
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5359 2	114 9	N	104	186 1	903
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4578 2	146 9	N	133	185 1	851
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5422 2	161 9	N	146	185 1	812
06	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5312 2	151 9	N	137		949
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4648 2	133 9	N	121	188 1	882
*08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4638 2	128 9	N	116	185 1	813

LARD RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338	
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6297 2	142 9	N	129	365 1	481
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5848 2	133 9	N	121		602
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5954 2	133 9	N	121	184 1	539
06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5793 2	133 9	N	121		660
*07	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	5890 2	171 9	N	155	185 1	630
*08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6628 2	123 9	N	112		742

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #: 4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700 - 13073	
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565 2	7 9	N	6		442
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		442
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		442
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		442
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		442
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		442

FLOWERS CCSL		WELL #: 7H		RRCID -> 261905		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8762 - 12357	
03	713 X	554	-0-	-159	-0-	551 2	3 9	N	3		592
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7736 2	182 9	N	165	185 1	572
05	713 X	500	-0-	-213	-0-	500 2		N	-0-		572
06	690 X	349	-0-	-341	-0-	349 2		N	-0-		572
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		572
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		572

FLOWERS CCSL		WELL #: 8H		RRCID -> 262708		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8762 - 12843	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		330
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		330
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		330
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		330
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 2		N	-0-		330
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		330

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	8817	2	408	9	N	371	403	1		825
04	8520 X	8444	-0-	-76	-0-	7929	2	515	9	N	468	370	1		923
05	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8870	2	494	9	N	449	557	1		815
06	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8157	2	469	9	N	426	368	1		873
*07	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9023	2	463	9	N	421	370	1		924
08	8897 X	8891	-0-	-6	-0-	8398	2	493	9	N	448	559	1		813

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608			
03	14B2 EXT	3418	-0-	3418	9535	2976	2	442	9	N	402	357	1		353
04	15470 X	5935	-0-	-9535	-0-	5165	2	770	9	N	700	738	1		315
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6199	2	572	9	N	520	548	1		287
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6094	2	380	9	N	345	374	1		258
*07	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6150	2	353	9	N	321	182	1		397
*08	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6586	2	386	9	N	351	369	1		379

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652

LARIAT (MORROW)		WELL #:		52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218											
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656			
03	5704 #	5527	-0-	-177	-0-	5527	3			N	-0-				-0-
04	5520 #	5085	-0-	-435	-0-	5085	3			N	-0-				-0-
05	5395 R	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-				-0-
06	4833 R	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-				-0-
07	5518 #	5185	-0-	-333	-0-	5185	3			N	-0-				-0-
08	5518 #	5207	-0-	-311	-0-	5207	3			N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		WELL #:		52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750											
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		WELL #:		52704 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701											
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER) OVERFLOW ENERGY, LLC ALLEN ESTATE		//CONT.//	52704 500 628574	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #:	2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8548 - 8556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALEO, INC. SCHULTZ -B-			635116			CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8451 - 8494	
03	1302 #	1223	-0-	-79	-0-	1223	2	N	-0-			24
04	1260 #	1157	-0-	-103	-0-	1157	2	N	-0-			24
05	1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1131	2	N	-0-			24
06	1260 #	1081	-0-	-179	-0-	1081	2	N	-0-			24
07	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	1070	2	N	-0-			24
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) RKI ENERGY RESOURCES, LLC LEDRIK RANCH			52835 500 714203	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	8960 - 8970	
03	0 #	10	-0-	10 B	-152	10	2	N	-0-			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10 B	-162			N	-0-			-0-
05	10 #	13	-0-	3 B	-159	13	2	N	-0-			-0-
06	10 #	87	-0-	77 B	-82	87	2	N	-0-			-0-
07	10 #	87	-0-	77 B	-5	87	3	N	-0-			-0-
*08	82 R	87	-0-	5 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEDRIK				WELL #:	1	RRCID ->	115582	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8879 - 8886
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -66													
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-			-0-	
*06	3 R	99	-0-	96 B	-0-	99	3	N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*08	146 R	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JODIE				WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8709 - 8726
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -183 CANCELLED UNDERAGE -> -504													
03	0 #	10	-0-	10 B	-173	10	2	N	-0-			-0-	
04	15 #	-0-	-0-	-15 B	-188			N	-0-			-0-	
05	15 #	-0-	-0-	-15 B	-203			N	-0-			-0-	
*06	15 #	20	-0-	5 B	-198	20	3	N	-0-			-0-	
07	10 #	-0-	-0-	-10 B	-208			N	-0-			-0-	
08	10 #	-0-	-0-	-10 B	-218			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -50 CANCELLED UNDERAGE -> -168													

TOLBERT				WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8764 - 8784
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -246													
03	0 #	16	-0-	16 B	-106	16	2	N	-0-			-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-136			N	-0-			-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-167			N	-0-			-0-	
06	30 #	82	-0-	52 B	-115	82	2	N	-0-			-0-	
07	31 #	72	-0-	41 B	-74	72	3	N	-0-			-0-	
*08	77 R	151	-0-	74 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OIL AND GAS DIVISION

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
 LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-122	CANCELLED UNDERAGE ->	-126						
03	0 #	10	-0-	10 B	-112	10 2		N	-0-			46
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-142			N	-0-			46
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-173			N	-0-			46
*06	30 #	20	-0-	-10 B	-183	20 3		N	-0-			46
07	10 #	-0-	-0-	-10 B	-193			N	-0-			46
08	10 #	107	-0-	97 B	-96	38 3	69 9	N	63			109
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-15						

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

*03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
*04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

03	2356 #	1972	-0-	-384	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
04	2280 #	1776	-0-	-504	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*05	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
*06	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
*07	2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
*08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	62 1	1877 2	N	8			173
04	1770 N	829	-0-	-941	-0-	24 1	802 2	N	3			176
05	1891 N	419	-0-	-1472	-0-	24 1	395 2	N	-0-			176
06	1860 N	902	-0-	-958	-0-	16 1	886 2	N	-0-			176
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	62 1	2640 2	N	-0-			176
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	62 1	2236 2	N	-0-			176

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//	53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260								
COURSON RANCH 148		WELL #:	1	RRCID -> 131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 6790	- 6815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		266
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1263 2	44 9	N	40		306
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		306
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		306
07	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 2		N	-0-		306
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		306

COURSON RANCH 135		WELL #:	4C	RRCID -> 174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6896	- 6918	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		217
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-		217
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		217
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2		N	-0-		217
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		217
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		217

COURSON RANCH 156		WELL #:	4A	RRCID -> 182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864	- 6890	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		405
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405

COURSON RANCH 156		WELL #:	1	RRCID -> 211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816	- 6838	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	-0-		487
04	360 N	143	-0-	-217	-0-	7 1	134 2	N	2	2 8	487
						2 9					
05	403 N	203	-0-	-200	-0-	6 1	197 2	N	-0-		487
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	5 1	92 2	N	-0-		487
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	3 1	61 2	N	-0-		487
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		487

COURSON RANCH 149		WELL #:	3	RRCID -> 212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011	- 7027	
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		886
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		886
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		886
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		886
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		886
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		886

COURSON RANCH 156		WELL #:	2	RRCID -> 219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870	- 6910	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		296
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		296
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		296
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	485 2	169 9	N	154		450
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		450
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		450

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
COURSON RANCH 157		WELL #:		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006			TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011															

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550						
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1693	2	20	9	N	18				449
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				449
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				449
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	N	20				469
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				469
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				469

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147							
03	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12325	2	227	9	N	206	353	1	2	8	318
04	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12309	2	35	9	N	32					350
05	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					350
06	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11064	2	295	9	N	268	176	1			442
*07	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					442
08	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					442

COURSON RANCH 158		WELL #:		10 RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984							
KILLEBREW		WELL #: 2220														
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	360	2			N	-0-					25
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					25
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					25
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					25
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					25
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220							
LAMB		WELL #: 102														
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					82
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					82
05	1333 N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					82
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					82
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					82
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					82

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050			
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5096	2	144	9	N	131	186	1	403
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4967	2	163	9	N	148	186	1	365
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5103	2	136	9	N	124			489
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5090	2	151	9	N	137	187	1	439
07	5301 X	5291	-0-	-10	-0-	5137	2	154	9	N	140	179	1	400
08	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	4740	2	89	9	N	81			481

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798			
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			126
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-			126
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-			126
06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-			126
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-			126
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			126

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
KILLEBREW 215				WELL #: 2	RRCID -> 234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON RANCH 4				WELL #: 13	RRCID -> 238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125			
03	837 N	557	-0-	-280	-0-	15	1	542	2	N	-0-			-0-
04	870 N	577	-0-	-293	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092			
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:	4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF. 9938 - 10062		
03	4402 X	4037	-0-	-365	-0-	4033	2	4	9	N	4	4	8	2
04	4080 X	3759	-0-	-321	-0-	3748	2	11	9	N	10	10	8	2
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3826	2	44	9	N	40	40	8	2
06	3900 X	3626	-0-	-274	-0-	3619	2	7	9	N	6	6	8	2
07	4030 X	3688	-0-	-342	-0-	3688	2			N	-0-			2
08	4030 X	3401	-0-	-629	-0-	3401	2			N	-0-			2

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9848 - 9867			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #:	2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10092 - 10137		
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-			117
04	3960 X	3912	-0-	-48	-0-	3908	2	4	9	N	4	4	8	117
05	4464 X	3843	-0-	-621	-0-	3843	2			N	-0-			117
06	4320 X	3599	-0-	-721	-0-	3599	2			N	-0-			117
07	4464 X	3631	-0-	-833	-0-	3631	2			N	-0-			117
08	4092 X	3792	-0-	-300	-0-	3792	2			N	-0-			117

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9812 - 9854			
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-			179
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			179
05	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-			179
06	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			179
07	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-			179
*08	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-			179

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	23548	2	2	9	N	2	2	8		90
04	22560 X	23215	-0-	655	-0-	23215	2			N	-0-				90
05	24144 X	24144	-0-	-0-	-0-	24134	2	10	9	N	-0-	9	8		90
06	23244 X	23244	-0-	-0-	-0-	23244	2			N	-0-				90
07	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-				90
*08	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	24912	2			N	-0-				90

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-				38
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-				38
05	341 #	314	-0-	-27	-0-	30	1	284	2	N	-0-				38
06	330 #	291	-0-	-39	-0-	28	1	263	2	N	-0-				38
07	341 #	251	-0-	-90	-0-	24	1	227	2	N	-0-				38
08	341 #	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	2	N	-0-				38

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
LIPS		WELL #:		1	RRCID ->	022344	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8838 - 9122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, RUTH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	13	1	1778	3	N	-0-				19
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				19
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1325	3	45	4	N	3				22
06	1740 N	1253	-0-	-487	-0-	1253	3			N	-0-				22
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-				22
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				22

WILSON, RUTH "A"				WELL #:	2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-				17
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				17
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-				17
06	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	1410	3			N	-0-				17
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-				17
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	52 1	9447 2	N	19				87
							21 9							
04		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	60 1	11633 2	N	9				96
							10 9							
05		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	62 1	11981 2	N	12				108
							13 9							
06		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	60 1	11491 2	N	20				128
							22 9							
07		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	62 1	11798 2	N	4				132
							4 9							
*08		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	62 1	11788 2	N	-0-				132

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LIPS RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 -	8064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
LIPS, CHARLES -E-		WELL #:		5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 -	8597	
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4134 2	18 9	N	16				132	
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962 2	3 9	N	3				135	
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4066 2	17 9	N	15				150	
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3925 2	6 9	N	5				155	
*07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3925 2	8 9	N	7				162	
*08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4135 2	6 9	N	5				167	

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 -	7839	
03	SWR 10	491	-0-	491	103314	491 2		N	-0-				55	
04	SWR 10	481	-0-	481	103795	470 2	11 9	N	10	45 1			20	
05	SWR 10	464	-0-	464	104259	464 2		N	-0-				20	
06	SWR 10	444	-0-	444	104703	444 2		N	-0-				20	
07	SWR 10	501	-0-	501	105204	492 2	9 9	N	8	24 1			4	
08	SWR 10	467	-0-	467	105671	466 2	1 9	N	1				5	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 -	7828	
03	6169 X	5949	-0-	-220	-0-	5949 2		N	-0-				1155	
04	5970 X	2014	-0-	-3956	-0-	2014 2		N	-0-				1155	
05	5921 X	4880	-0-	-1041	-0-	4880 2		N	-0-				1155	
06	5760 X	4982	-0-	-778	-0-	4982 2		N	-0-				1155	
07	5952 X	1072	-0-	-4880	-0-	1072 2		N	-0-				1155	
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT				1155	

COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8064 -	8115	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-				512	
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-				512	
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-				512	
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-				512	
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-				512	
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				512	

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-		137
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-		137
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		137
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-		137
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		N	-0-		137
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		137
LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)				53851 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LIPS, WEST (CLEVELAND)				53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		137
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	624	-0-	-27 B	-0-		624 3		N	-0-		45
04	660 N	583	-0-	-77 B	-0-		583 3		N	-0-		45
05	620 N	595	-0-	-25 B	-0-		595 3		N	-0-		45
06	600 N	584	-0-	-16 B	-0-		584 3		N	-0-		45
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-		592 3		N	-0-		45
*08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-		609 3		N	-0-		45

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	17 5	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160				
03	527 N	458	-0-	-69 B	-0-		458 3		N	-0-		79
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-		394 3		N	-0-		79
05	558 N	380	-0-	-178 B	-0-		380 3		N	-0-		79
06	450 N	399	-0-	-51 B	-0-		396 3	3 9	N	3		82
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-		442 3		N	-0-		82
*08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-		414 3		N	-0-		82

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052				
03	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-		14 1	1549 3	N	3		48
04	1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-		1488 3		N	-0-		48
05	1612 N	1553	-0-	-59 B	-0-		1553 3		N	-0-		48
06	1530 N	1512	-0-	-18 B	-0-		1512 3		N	-0-		48
07	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-		1559 3	15 9	N	14		62
*08	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-		1561 3		N	-0-		62

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630				
APPEL 438		WELL #: 3H										
03	3627 X	3481	-0-	-146 B	-0-		202 1	3259 2	N	18	96 1	40
04	3510 X	3358	-0-	-152 B	-0-		205 1	3151 2	N	2		42
05	3627 X	3461	-0-	-166 B	-0-		206 1	3246 2	N	8		50
06	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-		208 1	3189 2	N	17		67
07	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-		221 1	3317 2	N	11		78
08	3472 X	3088	-0-	-384 B	-0-		158 1	2919 2	N	10		88

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. COOPER 357		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765			PERF.10069 - 11401		
03	4619 X	4354	-0-	-265 B	-0-	94	1	4251	2	N	8			96
04	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	94	1	4268	2	N	4			100
05	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	94	1	3914	2	N	8			108
06	4200 X	3999	-0-	-201 B	-0-	92	1	3901	2	N	5			113
07	4526 X	3974	-0-	-552 B	-0-	97	1	3871	2	N	5			118
08	4526 X	3491	-0-	-1035 B	-0-	86	1	3399	2	N	5			123

COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848			PERF.10371 - 12207		
03	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	97	1	380	2	N	-0-			93
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	94	1	453	2	N	-0-			93
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	97	1	352	2	N	-0-			93
06	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	94	1	302	2	N	-0-			93
07	558 N	353	-0-	-205 B	-0-	97	1	256	2	N	-0-			93
08	434 N	289	-0-	-145 B	-0-	87	1	202	2	N	-0-			93

CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805			PERF.10120 - 13803		
03	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	97	1	3896	2	N	32			195
04	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	93	1	3871	2	N	32			227
05	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	88	1	3537	2	N	24	194	1	57
06	3900 X	3788	-0-	-112 B	-0-	91	1	3674	2	N	21			78
07	4123 X	3838	-0-	-285 B	-0-	97	1	3724	2	N	15			93
08	4123 X	3394	-0-	-729 B	-0-	86	1	3286	2	N	20			113

JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838			PERF.10140 - 13403		
03	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	95	1	2323	2	N	27			134
04	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	94	1	2598	2	N	43			177
05	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	91	1	2439	2	N	22			199
06	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	92	1	2405	2	N	25			224
07	2790 N	2598	-0-	-192 B	-0-	97	1	2479	2	N	20			244
*08	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	89	1	2521	2	N	19	183	1	80

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)			//CONT.//	53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				4411132									
PAUL 536				WELL #:	1H	RRCID ->	234661	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9393	PERF.	9852 - 11631
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	3782 X	3767	-0-	-15 B	-0-	298 1	3450 2	N	17	112			
04	3450 X	2582	-0-	-868 B	-0-	19 9	2387 2	N	-0-	112			
05	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	195 1	3324 2	N	3	115			
*06	3660 X	3475	-0-	-185 B	-0-	235 1	3313 2	N	-0-	115			
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-	3 9		N	NO RPT	115			
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-	162 1		N	NO RPT	115			
PAUL 536				WELL #:	2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9801 - 12486
03	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	182 1	2096 2	N	110	335			
04	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	121 9	2223 2	N	-0-	335			
05	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	182 1	2061 2	N	10	345			
*06	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	146 1	1438 2	N	-0-	345			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	11 9		N	NO RPT	345			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	NO RPT	345			
LANDERS 522				WELL #:	3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740 - 11996
03	2790 X	2749	-0-	-41 B	-0-	217 1	2521 2	N	10	356			
04	2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	11 9	2336 2	N	5	361			
05	2449 X	1494	-0-	-955 B	-0-	192 1	1387 2	N	7	368			
*06	2820 X	1741	-0-	-1079 B	-0-	6 9	1652 2	N	7	193	182 1		
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-	99 1		N	NO RPT	193			
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-	8 9		N	NO RPT	193			
LANDERS 521				WELL #:	1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072
03	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	123 1	1418 2	N	12	20			
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	13 9	1204 2	N	20	40			
05	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	99 1	514 2	N	3	43			
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	22 9		N	-0-	43			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	36 1		N	NO RPT	43			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	3 9		N	NO RPT	43			
SAINT 520				WELL #:	3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797
03	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	69 1	797 2	N	7	182			
04	1050 N	386	-0-	-664 B	-0-	8 9	353 2	N	2	184			
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	31 1	64 2	N	-0-	184			
*06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2 9		N	-0-	184			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6 1		N	NO RPT	184			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	NO RPT	184			

LIPSCOMB (ATOKA)													CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC														
EMMERT 291														
//CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 441132														
WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2		N	-0-			241
04	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1331	2	14	9	13	180	1	74
05	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1458	2	13	9	12			86
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2			N	-0-		86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		86

LANDERS 522														
WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254														
03	3038 X	2814	-0-	-224	B	-0-	223	1	2583	2	7			320
04	2940 X	1393	-0-	-1547	B	-0-	105	1	1268	2	18			338
05	2573 X	2131	-0-	-442	B	-0-	141	1	1979	2	10			348
*06	2631 X	2631	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2316	2	184			532
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	B	-0-					N	NO RPT		532
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT		532

MOSES 519														
WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076														
03	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	71	1	825	2	N	-0-		149
04	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1252	2	N	-0-		149
05	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1139	2	N	-0-		149
*06	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	53	1	614	2	N	-0-		149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		149

CLEVELAND														
WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTER, MARTHA														
WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

SAINT 520														
WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423														
03	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	84	1	970	2	N	-0-		213
04	810 N	203	-0-	-607	B	-0-	15	1	177	2	N	10		223
05	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1054	2	N	-0-		223
*06	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	64	1	735	2	N	-0-		223
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		223
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		223

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132										
LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	45 1	525 2	N	-0-			61
04	990 N	541	-0-	-449 B	-0-	41 1	500 2	N	-0-			61
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	11 1	163 2	N	-0-			61
*06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			61
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			61

DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623				
03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	129 1	1477 2	N	7			20
04	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	97 1	1113 2	N	23			43
05	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	233 1	2681 2	N	30			73
*06	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	184 1	2120 2	N	20			93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443				
03	2542 X	2264	-0-	-278 B	-0-	179 1	2060 2	N	23			358
04	2700 X	1412	-0-	-1288 B	-0-	108 1	1241 2	N	57			415
05	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	214 1	2460 2	N	240			655
*06	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	188 1	2160 2	N	240			895
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			895
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			895

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 112142		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024				
SCHULTZ -716-		WELL #: 1										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 211647		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588				
03	2852 N	2704	-0-	-148 B	-0-	31 1	2673 2	N	-0-			248
04	2760 N	2551	-0-	-209 B	-0-	30 1	2521 2	N	-0-			248
05	2852 N	2210	-0-	-642 B	-0-	31 1	2153 2	N	24			272
06	2610 N	2342	-0-	-268 B	-0-	30 1	2287 2	N	23			295
07	2635 N	2448	-0-	-187 B	-0-	31 1	2400 2	N	15			310
*08	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	31 1	2489 2	N	35			345

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3224 X	2938	-0-	-286 B	-0-	30 1	2908 2	N	-0-	162
04	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	25 1	3292 2	N	6	168
05	2635 X	2097	-0-	-538 B	-0-	7 9	2055 2	N	10	178
06	2850 X	2515	-0-	-335 B	-0-	11 9	2484 2	N	2	180
07	3348 X	2712	-0-	-636 B	-0-	2 9	2672 2	N	10	190
08	3348 X	2219	-0-	-1129 B	-0-	11 9	2189 2	N	-0-	190

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 215724		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550		
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	31 1	794 2	N	-0-	182
04	960 N	817	-0-	-143 B	-0-	24 1	771 2	N	20	202
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	22 9	1107 2	N	-0-	202
06	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	31 1	774 2	N	-0-	202
07	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	26 1	752 2	N	-0-	202
08	992 N	773	-0-	-219 B	-0-	29 1	747 2	N	-0-	202

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044		
03	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	31 1	711 2	N	7 197 1	32
04	840 N	731	-0-	-109 B	-0-	8 9	696 2	N	5	37
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	29 1	769 2	N	5	42
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	6 9	736 2	N	-0-	42
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	31 1	746 2	N	-0-	42
08	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	31 1	751 2	N	-0-	42

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440		
03	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	31 1	2732 2	N	-0-	230
04	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	30 1	2536 2	N	-0-	230
05	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	31 1	2473 2	N	-0-	230
06	2670 N	2403	-0-	-267 B	-0-	30 1	2373 2	N	-0-	230
07	2666 N	2315	-0-	-351 B	-0-	30 1	2285 2	N	-0-	230
08	2511 N	2446	-0-	-65 B	-0-	31 1	2415 2	N	-0-	230

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265												
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10104 - 10120												
03	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	31 1	170 2	N	15	77
								17 9				
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	30 1	158 2	N	-0-	77
05	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	31 1	169 2	N	-0-	77
06	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	30 1	169 2	N	-0-	77
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	31 1	163 2	N	-0-	77
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	31 1	153 2	N	-0-	77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287												
03	1705	N	1664	-0-	-41	B	-0-	31 1	1633 2	N	-0-	185
04	1590	N	1577	-0-	-13	B	-0-	30 1	1528 2	N	17	202
								19 9				
05	1705	N	1646	-0-	-59	B	-0-	31 1	1615 2	N	-0-	202
06	1620	N	1594	-0-	-26	B	-0-	30 1	1558 2	N	5	207
								6 9				
07	1643	N	1588	-0-	-55	B	-0-	31 1	1543 2	N	13	220
								14 9				
08	1643	N	1599	-0-	-44	B	-0-	31 1	1566 2	N	2	222
								2 9				

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF.10080 - 11640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	2697 N	2398	-0-	-299 B	-0-		31 1	2367 2	N		-0-				105
04	2400 N	2310	-0-	-90 B	-0-		30 1	2280 2	N		-0-				105
05	2728 N	2350	-0-	-378 B	-0-		31 1	2319 2	N		-0-				105
06	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-		30 1	2314 2	N		-0-				105
07	2387 N	2282	-0-	-105 B	-0-		31 1	2251 2	N		-0-				105
*08	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-		31 1	2348 2	N		-0-				105

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9488 - 9660					
03	3751 X	3656	-0-	-95 B	-0-		31 1	3625 2	N		-0-				9
04	3630 X	3164	-0-	-466 B	-0-		29 1	3135 2	N		-0-				9
05	3751 X	2852	-0-	-899 B	-0-		31 1	2789 2	N		29				38
							32 9								
06	3600 X	2952	-0-	-648 B	-0-		30 1	2891 2	N		28				66
							31 9								
07	3720 X	3090	-0-	-630 B	-0-		31 1	3040 2	N		17	31 1			52
							19 9								
08	3658 X	3195	-0-	-463 B	-0-		31 1	3145 2	N		17				69
							19 9								

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8946 - 8950					
BECKER "A"		WELL #: 1													
03	403 N	292	-0-	-111 B	-0-		292 3		N		-0-				107
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-		429 3		N		-0-				107
05	434 N	416	-0-	-18 B	-0-		416 3		N		-0-				107
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		408 3		N		-0-				107
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-		414 3		N		-0-				107
*08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-		458 3		N		-0-				107

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9006 - 9020					
PIPER, OLA O.		WELL #: 2													
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-		1310 2		N		-0-				53
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-		1269 2		N		-0-				53
05	1302 N	1235	-0-	-67 B	-0-		1235 2		N		-0-				53
06	1260 N	1141	-0-	-119 B	-0-		1088 2	53 9	N		48	74 1			27
07	1302 N	1061	-0-	-241 B	-0-		1061 2		N		-0-				27
08	1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-		1151 2		N		-0-				27

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8988 - 8996					
03	868 N	857	-0-	-11 B	-0-		857 2		N		-0-				-0-
04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-		798 2		N		-0-				-0-
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770 2		N		-0-				-0-
06	840 N	675	-0-	-165 B	-0-		675 2		N		-0-				-0-
07	837 N	343	-0-	-494 B	-0-		343 2		N		-0-				-0-
*08	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-		1389 2		N		-0-				-0-

DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9035					
03	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-		2584 2	15 9	N		14				115
04	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-		2763 2	4 9	N		4	102 1			17
05	2418 N	2049	-0-	-369 B	-0-		2049 2		N		-0-				17
06	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-		3000 2	6 9	N		5				22
07	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-		3005 2	3 9	N		3				25
*08	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-		2932 2	3 9	N		3				28

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PRICE, WD -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8947 - 8954			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	434 N	472	-0-	38 B	-785	472	2			N	-0-				11
*04	420 N	456	-0-	36 B	-749	456	2			N	-0-				11
*05	465 N	489	-0-	24 B	-725	489	2			N	-0-				11
*06	450 N	488	-0-	38 B	-687	488	2			N	-0-				11
07	465 N	348	-0-	-117 B	-687	348	2			N	-0-				11
*08	845 N	1532	-0-	687 B	-0-	1532	2			N	-0-				11
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 8965 - 8971			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8943 - 9704			
03	7223 X	5617	-0-	-1606 B	-0-	5615	2	2	9	N	2				75
04	6750 X	5605	-0-	-1145 B	-0-	5594	2	11	9	N	10	62	1		23
05	6572 X	6022	-0-	-550 B	-0-	6022	2			N	-0-				23
06	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	2			N	-0-				23
07	6047 X	6047	-0-	-0- B	-0-	6047	2			N	-0-				23
*08	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	2			N	-0-				23
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8992 - 8998			
03	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3			N	-0-				27
04	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-				27
05	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-				27
06	2430 N	2427	-0-	-3 B	-0-	2427	3			N	-0-				27
07	2511 N	2469	-0-	-42 B	-0-	2469	3			N	-0-				27
08	2511 N	2396	-0-	-115 B	-0-	2393	3	3	9	N	3				30
TYSON, D. R.		WELL #:		1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8999 - 9008			
03	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-				21
04	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-				21
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-				21
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-				21
07	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-				21
*08	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2551	2	4	9	N	4				25
PRICE, WD -B-		WELL #:		4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8990 - 8997			
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-				-0-
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-				-0-
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-				-0-
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
*08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-				-0-
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9089 - 9095			
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-				8
04	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-				8
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-				8
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-				8
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-				8
*08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				8

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				47

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507				
03	403 N	284	-0-	-119	B	-0-	284	2		N	-0-				-0-
04	420 N	270	-0-	-150	B	-0-	270	2		N	-0-				-0-
05	341 N	229	-0-	-112	B	-0-	229	2		N	-0-				-0-
06	270 N	198	-0-	-72	B	-0-	198	2		N	-0-				-0-
07	279 N	156	-0-	-123	B	-0-	156	2		N	-0-				-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2		N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 061309		COMPL. DATE 10/08/1974			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				120

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206						
03	1092 N	1092	-0-	-0-		-0-	13	1	1068	3	N	10			27
04	831 N	831	-0-	-0-		-0-	11	9			N	-0-			27
05	935 N	935	-0-	-0-		-0-	831	3	14	9	N	13			40
06	1050 N	831	-0-	-219		-0-	921	3			N	-0-			40
07	887 N	887	-0-	-0-		-0-	831	3			N	-0-			40
*08	942 N	942	-0-	-0-		-0-	887	3			N	-0-			40

WALTON, AUGUSTA				WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362				
03	598 N	598	-0-	-0-		-0-	13	1	585	3	N	-0-			-0-
04	660 N	639	-0-	-21		-0-	639	3			N	-0-			-0-
05	620 N	609	-0-	-11		-0-	609	3			N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-		-0-	586	3			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-		-0-	665	3			N	-0-			-0-
*08	665 N	665	-0-	-0-		-0-	665	3			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131				RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200				
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1240				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		104
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-		104
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-		104
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		104
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		104
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		104

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 211453		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116			
SCHULTZ 696		WELL #: 3									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116				
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2063	2	N	6	69
						7	9					
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	N	4	73
						4	9					
05	2418 N	2106	-0-	-312	-0-	93	1	2012	2	N	1	74
						1	9					
06	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	90	1	1951	2	N	5	79
						6	9					
07	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	97	1	1971	2	N	2	81
						2	9					
08	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	94	1	2009	2	N	2	83
						2	9					

APPEL 438		WELL #: 2		RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948				
03	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	161	1	1968	2	N	25	82
						28	9					
04	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	161	1	1914	2	N	20	102
						22	9					
05	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	160	1	1868	2	N	16	118
						18	9					
06	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	162	1	1901	2	N	26	144
						29	9					
07	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	168	1	1907	2	N	16	160
						18	9					
08	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	129	1	1669	2	N	10	170
						11	9					

JONES ENERGY, LLC		441132		RRCID -> 210962		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142			
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 3									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 9		RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9494 - 9502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			417
04	810 N	493	-0-	-317	-0-	493	2		N	-0-			417
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			417
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			417
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			417
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			417

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9491 - 9497		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		393
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		393
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		393

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9214		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 9090 - 9096		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		733
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		733
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		733
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		733
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		733

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 199135		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9347 - 9354			
LANDERS "535"		WELL #: 1											
03	2046 N	603	-0-	-1443	-0-	21	1	576	2	N	5	197 1	33
04	2130 N	1170	-0-	-960	-0-	28	1	1142	2	N	-0-		33
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	17		50
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	-0-		50
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1923	2	N	25		75
08	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	28	9	1734	2	N	-0-		75

LANDERS "535"		WELL #: 2		RRCID -> 200465		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9449 - 9457		
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	31	1	1515	2	N	-0-	188
04	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	30	1	1413	2	N	-0-	188
05	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	31	1	1451	2	N	12	200
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	13	9	1438	2	N	15	215
07	1488 N	1241	-0-	-247	-0-	31	1	1208	2	N	2	217
08	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	2	9	1258	2	N	5	222

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3100 N	3189	-0-	89	89	424	1	2765	2	N	-0-	75
04	2953 N	2864	-0-	-89	-0-	344	1	2484	2	N	33	108
						36	9					
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	640	1	2368	2	N	-0-	108
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	549	1	2212	2	N	-0-	108
07	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	381	1	2182	2	N	12	120
						13	9					
08	2635 X	2543	-0-	-92	-0-	379	1	2164	2	N	-0-	120

COOPER "523"				WELL #:	1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9516 - 9524
03	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	31	1	2007	2	N	18	280
						20	9					
04	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	30	1	1856	2	N	-0-	280
05	2139 N	1621	-0-	-518	-0-	31	1	1571	2	N	17	297
						19	9					
06	1980 N	1706	-0-	-274	-0-	30	1	1659	2	N	15	312
						17	9					
07	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	31	1	1784	2	N	10	322
						11	9					
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1789	2	N	6	328
						7	9					

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9292 - 9301
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BETTY LEE "524"				WELL #:	1	RRCID ->	206837	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9528 - 9536
03	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	31	1	2015	2	N	15	208
						17	9					
04	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	30	1	1856	2	N	12	220
						13	9					
05	2139 N	1588	-0-	-551	-0-	31	1	1544	2	N	12	232
						13	9					
06	2010 N	1775	-0-	-235	-0-	30	1	1728	2	N	15	247
						17	9					
07	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	31	1	1865	2	N	11	63
						12	9			195	1	
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	5	68
						6	9					

BETTY LEE "524"				WELL #:	2	RRCID ->	209085	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9580 - 9588
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.//	53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
WALTON, AUGUSTA			WELL #:	2	RRCID ->	211083	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9258 - 9268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	31 1	1287 2	N	-0-				152
04		1350 N	1170	-0-	-180	-0-	30 1	1133 2	N	6				158
							7 9							
05		1395 N	1019	-0-	-376	-0-	31 1	982 2	N	5				163
							6 9							
06		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	30 1	1085 2	N	9				172
							10 9							
07		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	31 1	1099 2	N	1				173
							1 9							
*08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	31 1	1180 2	N	9				182
							10 9							

GUY "523"			WELL #:	1	RRCID ->	211250	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9622 - 9630		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COOPER "523"			WELL #:	2	RRCID ->	213117	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9550 - 9558		
03		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	31 1	1012 2	N	-0-				190
04		1020 N	942	-0-	-78	-0-	15 1	925 2	N	2				192
							2 9							
05		1054 N	845	-0-	-209	-0-	23 1	811 2	N	10				202
							11 9							
06		1020 N	882	-0-	-138	-0-	30 1	849 2	N	3				205
							3 9							
07		961 N	905	-0-	-56	-0-	30 1	867 2	N	7				212
							8 9							
*08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	30 1	926 2	N	-0-				212

WIEDERSTEIN "354"			WELL #:	1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10036 - 10044		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANDERS "535"			WELL #:	3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9542 - 9550		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:	6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9272 - 9280		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2516	2	N	9			303
						10	9							
04	2610 N	2335	-0-	-275	-0-	29	1	2296	2	N	9			312
						10	9							
05	2573 N	1974	-0-	-599	-0-	30	1	1927	2	N	15	154	1	173
						17	9							
06	2460 N	2231	-0-	-229	-0-	30	1	2199	2	N	2			175
						2	9							
07	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	31	1	2310	2	N	3			178
						3	9							
*08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	2	N	22			200
						24	9							

JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

03	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	31	1	3415	2	N	92			347
						101	9							
04	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	30	1	3107	2	N	81	196	1	232
						89	9							
05	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	31	1	3191	2	N	111	188	1	155
						122	9							
06	3690 X	3057	-0-	-633	-0-	30	1	2942	2	N	77			232
						85	9							
07	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	31	1	3000	2	N	76			308
						84	9							
08	3534 X	3037	-0-	-497	-0-	31	1	2893	2	N	103	193	1	218
						113	9							

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			207
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			236
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			264
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	126	1	156
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			173

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140

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

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

03	5673 X	5327	-0-	-346	-0-	31	1	5271	2	N	23			174
						25	9							
04	5460 X	4991	-0-	-469	-0-	30	1	4928	2	N	30			204
						33	9							
05	5549 X	5112	-0-	-437	-0-	31	1	5066	2	N	14			218
						15	9							
06	5340 X	4964	-0-	-376	-0-	30	1	4905	2	N	26			244
						29	9							
07	5363 X	4760	-0-	-603	-0-	31	1	4711	2	N	16			260
						18	9							
08	5332 X	4304	-0-	-1028	-0-	31	1	4251	2	N	20			280
						22	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	10			174
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	11	9							188
05	868 N	788	-0-	-80	-0-	30	1	836	2	N	14			193
06	990 N	746	-0-	-244	-0-	15	9							196
07	899 N	759	-0-	-140	-0-	31	1	751	2	N	5			207
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	6	9							207
						30	1	713	2	N	3			
						3	9							
						31	1	716	2	N	11			
						12	9							
						31	1	701	2	N	-0-			
SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992					
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-			198
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-			198
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	-0-			198
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	-0-			198
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-			198
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-			198
SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993					
03	6386 X	6252	-0-	-134	-0-	31	1	6200	2	N	19	194	1	133
04	6090 X	6010	-0-	-80	-0-	21	9							147
05	6293 X	6152	-0-	-141	-0-	30	1	5965	2	N	14			165
06	6090 X	5914	-0-	-176	-0-	15	9							178
07	6262 X	6110	-0-	-152	-0-	31	1	6101	2	N	18			195
08	6262 X	6090	-0-	-172	-0-	20	9							212
						30	1	5870	2	N	13			
						14	9							
						31	1	6060	2	N	17			
						19	9							
						31	1	6040	2	N	17			
						19	9							
HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999					
03	3813 X	3046	-0-	-767	-0-	31	1	3002	2	N	12	197	1	98
04	3660 X	2913	-0-	-747	-0-	13	9							120
05	3503 X	2986	-0-	-517	-0-	30	1	2859	2	N	22			140
06	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	24	9							160
07	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	31	1	2933	2	N	20			185
08	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	22	9							193
						30	1	2842	2	N	20			
						22	9							
						31	1	2791	2	N	25			
						28	9							
						31	1	2596	2	N	8			
						9	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	31 1	1622 2	N		37			353
04	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	41 9	1544 2	N		12	192 1		173
05	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	13 9	1588 2	N		5			178
06	1650 N	1561	-0-	-89	-0-	31 1	1519 2	N		11			189
07	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	12 9	1530 2	N		14			203
08	1612 N	906	-0-	-706	-0-	31 1	877 2	N		11			214
						15 9							
						17 1							
						12 9							

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	497 2	N		-0-			120
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	N		-0-			120
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31 1	417 2	N		-0-			120
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	30 1	438 2	N		-0-			120
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N		-0-			120
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31 1	433 2	N		5			125
						6 9							

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950	
03	6665 X	6017	-0-	-648	-0-	31 1	5963 2	N		21			118
04	6450 X	5931	-0-	-519	-0-	23 9	5875 2	N		24			142
05	6541 X	6282	-0-	-259	-0-	30 1	6218 2	N		30			172
06	6060 X	5800	-0-	-260	-0-	26 9	5756 2	N		13			185
07	6231 X	6020	-0-	-211	-0-	33 9	5978 2	N		10			195
08	6293 X	5867	-0-	-426	-0-	31 1	5816 2	N		18			213
						11 9							
						20 9							

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674	
03	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	31 1	3894 2	N		34			297
04	3960 X	3751	-0-	-209	-0-	37 9	3685 2	N		33	196 1		134
05	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	30 1	3783 2	N		20			154
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	31 1	3716 2	N		22			176
07	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	22 9	3753 2	N		20			196
08	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	30 1	3779 2	N		20			216
						24 9							
						31 1							
						22 9							
						31 1							
						22 9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HUEY 518				WELL #: V 3MA	RRCID -> 282243	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9378 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3	N	-0-		-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931							
GIBSON FARMS 171				WELL #: 1	RRCID -> 279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256
03		6014 X	5481	-0-	-533	-0-	5481 2	N	-0-		107
04		5820 X	5498	-0-	-322	-0-	5498 2	N	-0-		107
05		5735 X	5643	-0-	-92	-0-	5643 2	N	-0-		107
06		5370 X	5176	-0-	-194	-0-	5176 2	N	-0-		107
07		5673 X	5315	-0-	-358	-0-	5315 2	N	-0-		107
08		5673 X	4930	-0-	-743	-0-	4930 2	N	-0-		107

XTO ENERGY INC.				945936							
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 10	RRCID -> 211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517
03		1643 N	1442	-0-	-201	-0-	61 1	N	20		54
							22 9				
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59 1	N	1		55
							1 9				
05		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	21 1	N	2		57
							2 9				
06		1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091 2	N	-0-		57
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-		57
*08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		57

MILLER, REBA				WELL #: 6	RRCID -> 219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	10 1	N	74	74 1	-0-
							81 9				
07		589 N	573	-0-	-16	-0-	10 1	N	-0-		-0-
08		589 N	586	-0-	-3	-0-	10 1	N	-0-		-0-

PARKER, HARRY B				WELL #: 4	RRCID -> 224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	6 1	N	-0-		59
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	6 1	N	7		66
							8 9				
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	1 1	N	6		72
							7 9				
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	N	1		73
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		73
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		73

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINÉ WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			116
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2	N	-0-			116
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-			116
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			116
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	792	2	N	186	9	169	114
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	441	2	N	106	9	96	31

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			6
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	N	30	9	27	33
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			33
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			33
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			33
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			33

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

03	4092 X	1573	-0-	-2519	-0-	1547	2	N	26	9	24	8
04	3960 X	1197	-0-	-2763	-0-	1189	2	N	8	9	7	15
05	2759 X	1271	-0-	-1488	-0-	1271	2	N	-0-			15
06	2100 X	1185	-0-	-915	-0-	1181	2	N	4	9	4	19
07	1736 X	1240	-0-	-496	-0-	1234	2	N	6	9	5	24
08	1581 X	1157	-0-	-424	-0-	1155	2	N	2	9	2	26

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

03	3689 X	2867	-0-	-822	-0-	2825	2	N	42	9	38	35
04	3360 X	2957	-0-	-403	-0-	2944	2	N	13	9	12	47
05	3472 X	3144	-0-	-328	-0-	3143	2	N	1	9	1	48
06	3180 X	2851	-0-	-329	-0-	2830	2	N	21	9	19	67
07	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	177	1	N	2796	2	13	80
						14	9					
*08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	328	1	N	2		2	82
						2	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8351		- 12669		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	29450 X	25277	-0-	-4173	-0-	25060 2	217 9	N	197		252 1			49
04	27390 X	23865	-0-	-3525	-0-	23669 2	196 9	N	178		180 1			47
05	27342 X	24309	-0-	-3033	-0-	24134 2	175 9	N	159					206
06	25890 X	22824	-0-	-3066	-0-	22662 2	162 9	N	147		188 1			165
07	26009 X	23364	-0-	-2645	-0-	23222 2	142 9	N	129		179 1			115
08	25265 X	22829	-0-	-2436	-0-	22685 2	144 9	N	131		184 1			62

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8320		- 12667		
03	15810 X	13538	-0-	-2272	-0-	609 1	12810 2	N	108		182 1			62
04	15300 X	12706	-0-	-2594	-0-	119 9	12088 2	N	116					178
05	14942 X	12809	-0-	-2133	-0-	490 1	12259 2	N	72		179 1			71
06	13590 X	11852	-0-	-1738	-0-	128 9	11413 2	N	61					132
07	14043 X	11629	-0-	-2414	-0-	471 1	11179 2	N	53					185
08	13547 X	11389	-0-	-2158	-0-	79 9	10940 2	N	59		181 1			63

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #: 040798		RRCID -> 022396		COMPL. DATE 01/25/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7551		- 7555		
GEX, J. A. -B-														
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	13 1	1456 3	N	9					57
04	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	27 4	10 9	N	-0-					57
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-					57
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1533 3	17 9	N	15					72
*07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-					72
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-					72

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A				
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	13 1	26 3	N	-0-					8
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-					8
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-					8
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-					8
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-					8
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-					8

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676		- 7705		
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	12 1	1469 3	N	-0-					145
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-					145
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1237 3	30 9	N	27					172
06	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1168 3		N	-0-					172
07	1271 N	977	-0-	-294	-0-	977 3		N	-0-					172
08	1271 N	971	-0-	-300	-0-	889 3	54 4	N	25					197

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7557		- 7599		
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	13 1	160 3	N	-0-					20
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-					20
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-					20
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-					20
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-					20
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	13	1	595	3	N	-0-			8
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-			8
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-			8
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-			8
*07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			8
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-			8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647					
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	N	-0-			20
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	632	3	40	4	N	-0-			20
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	645	3	13	9	N	-12			32
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-			32
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-			32
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	N	6			38

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516					
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	N	3			40
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			40
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-			40
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	701	3	2	9	N	2			42
*07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			42
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			42

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965			TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518					
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	N	1	2 5		99
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			99
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-			99
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-			99
07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			99
08	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	3			N	-0-			99

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540					
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-			10
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-			10
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-			10
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-			10
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-			10
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	931	3	N	6			130
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			130
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-			130
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	892	3	22	9	N	20			150
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-			150
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-			150

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	12	1	1132	3	N	-0-			18
04	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	3			N	-0-			18
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7			25
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			25
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			25
08	1209 N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-			25

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-			35
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			35
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-			35
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-			35
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-			35
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			35

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	395 3	N	-0-			55
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			55
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	399 3	8 9	N	7			62
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3		N	-0-			62
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-			62
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-			62

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647				
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1024 3	28 9	N	25			48
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			48
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			48
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			48
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			48
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			48

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720				
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	12 1	1132 3	N	-0-			152
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			152
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			152
06	1110 N	975	-0-	-135	-0-	975 3		N	-0-			152
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 3		N	-0-			152
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			152

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635				
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	13 1	559 3	N	-0-			43
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	494 3	37 9	N	34			77
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		N	-0-			77
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-			77
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	521 3	1 9	N	1			78
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			78

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
DUKE, BASIL																			
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 040798																			
WELL #: 2727										RRCID -> 044663									
										COMPL. DATE 08/24/2011									
										TOTAL DEPTH 7548									
										PERF. 7984 - 9469									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
								AMT	AMT	M		AMT	AMT						
								CODE	CODE			CODE	CODE						
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		13 1	1437 3	N	25			94					
								241 4	28 9										
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1464 3	166 4	N	-0-			94					
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492 3		N	-0-			94					
06		1650 N	1288	-0-	-362	-0-		1281 3	7 9	N	6			100					
07		1674 N	1276	-0-	-398	-0-		1276 3		N	-0-			100					
08		1488 N	1290	-0-	-198	-0-		1290 3		N	-0-			100					

MANDALEK -866-										WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 7585 - 7784	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 5		12					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12					

LAURIE, J. M. -A-										WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7543 - 7607	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

PIPER -A-										WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7586 - 7646	
03		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 1		N	-0-			10					
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			10					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					

PIPER -B-										WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7599 - 7661	
03		562 N	562	-0-	-0-	-0-		13 1	499 2	N	45			68					
								50 9											
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-		79 1	545 2	N	-0-			68					
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-		82 1	547 2	N	-0-			68					
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-		79 1	472 2	N	-0-			68					
*07		622 N	622	-0-	-0-	-0-		82 1	540 2	N	-0-			68					
*08		602 N	602	-0-	-0-	-0-		82 1	520 2	N	-0-			68					

MILLER -B-										WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 7608 - 7679	
03		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		13 1	1690 3	N	21			74					
								23 9											
04		1560 N	1559	-0-	-1	-0-		1559 3		N	-0-			74					
05		1736 N	1568	-0-	-168	-0-		1568 3		N	-0-			74					
06		1740 N	1390	-0-	-350	-0-		1381 3	9 9	N	8			82					
07		1612 N	1586	-0-	-26	-0-		1586 3		N	-0-			82					
*08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609 3		N	-0-			82					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUKE				WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

SCHULTZ -A-				WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ -B-				WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619				
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	13	1	417	3	N	-0-				145
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-				145
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-				145
06	420 N	85	-0-	-335	-0-	79	3	6	9	N	5	130	1		20
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-				20
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				20

SCHULTZ -C-				WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529				
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	13	1	403	3	N	-0-				92
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	389	3	39	9	N	35				127
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				127
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-				127
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-				127
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-				127

LITTLE, J. A. DR. -B-				WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

BORN -B-				WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598				
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	N	3				85
04	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-				85
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-				85
06	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1417	3	15	9	N	14				99
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-				99
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-				99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172			
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585			
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-
04	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2150	3			N	-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2425	3	13	9	N	12
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-
*08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2394	3	19	9	N	17

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283			
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	3	N	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024			
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975			TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756							
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	13	1	1631	3	N	3					77
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-					77
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					77
06	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1600	3	20	9	N	18					95
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					95
08	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1581	3			N	-0-					95
						1584	3			N	-0-					95

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784							
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	3	N	43					114
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	47	9			N	-0-					114
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					114
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					145
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1320	3	34	9	N	31					145
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1388	3			N	-0-					145
						1375	3			N	-0-					145

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739							
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	N	-0-					43
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					43
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					43
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					43
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					43
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	13	1	1464	3	N	45			167
						50	9							
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			167
05	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-			167
06	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	1272	3	98	9	N	89			256
07	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3			N	-0-			256
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			256

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868														
03	1364 N	14	-0-	-1350	-0-	14	1			N	-0-			40
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			40
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1435	3	328	4	N	13			53
						14	9							
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			53
07	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	1385	3			N	-0-			53
08	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	95	3	1126	4	N	6			59
						7	9							

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714														
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	892	3	N	-0-			92
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			92
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			92
06	870 N	744	-0-	-126	-0-	744	3			N	-0-			92
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-			92
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-			92

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52 1	8 5	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	13 1	1871 2	N	18			92
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	20 9		N	-0-			92
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			92
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1811 2	31 9	N	28			120
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			120
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			120
						1920 2		N	-0-			120

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	13 1	1438 3	N	-0-			69
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1401 3	23 9	N	21			90
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			90
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384 3		N	-0-			90
07	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 3		N	-0-			90
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1429 3	32 9	N	29			119

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13 1	679 3	N	-0-			19
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3		N	-0-			19
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-			19
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3		N	-0-			19
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			19
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3		N	-0-			19

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772		
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	13 1	2393 3	N	-0-	202
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-	202
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	-0-	202
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-	202
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-	202
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-	202

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662		
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	12 1	296 3	N	-0-	10
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-	10
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-	10
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-	10
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	10
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-	10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	13 1	546 3	N	-0-	57
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-	57
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-	56
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3		N	-0-	56
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-	56
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1 9	N	1	57

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	N	-0-	162
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-	162
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	162
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-	162
*07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-	162
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-	162

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730		
03	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	13 1	1189 3	N	-0-	109
04	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	1109 3		N	-0-	109
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-	105
06	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090 3		N	-0-	105
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-	105
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2203 3	22 9	N	20	125

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040		
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	13 1	953 3	N	-0-	42
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3		N	-0-	42
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	972 3		N	-0-	42
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	42
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	42
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-	42

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
IMKE UNIT																					
WELL #: 2												RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7516 - 7582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	682 N	499	-0-	-183	-0-	13	1	486	3	N	-0-			43							
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			43							
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			43							
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	437	3	4	9	N	4			47							
*07	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-			47							
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-			47							

REDELSPERGER, ADOLPH												WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7579 - 7614	
03	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	13	1	1393	3	N	22			97							
						24	9														
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			97							
05	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3			N	-0-			97							
06	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	1310	3	13	9	N	12			109							
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			109							
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			109							

DUKE, C.C.												WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7482 - 7550	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

BENSCH												WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7296 - 7369	
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	12	1	1396	3	N	-0-			20							
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			20							
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	3	24	9	N	22			42							
06	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3			N	-0-			42							
07	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297	3			N	-0-			42							
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			42							

GEX, J. A. -B-												WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7490 - 7531	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13							

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-												WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7640 - 7692	
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			77							
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			77							
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			77							
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-			77							
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			77							
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-			77							

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
GEX, LUTIE W. -B- //CONT.// 040798													
WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		13 1	1011 3	N	-0-		84
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-		938 3		N	-0-		84
05		1054 N	916	-0-	-138	-0-		916 3		N	-0-		84
06		990 N	988	-0-	-2	-0-		988 3		N	-0-		84
*07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046 3		N	-0-		84
*08		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 3		N	-0-		84

WILSON UNIT -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656													
03		93 N	19	-0-	-74	-0-		12 1	7 3	N	-0-		33
04		30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3		N	-0-		33
05		31 N	10	-0-	-21	-0-		10 3		N	-0-		33
06		30 N	8	-0-	-22	-0-		7 3	1 9	N	1	2 5	32
*07		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		N	-0-		32
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		32

WASELL, JOHN R.													
WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310													
03		1829 N	1636	-0-	-193	-0-		13 1	1623 3	N	-0-		197
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1300 3	294 4	N	-0-		197
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1643 3	42 4	N	-0-	2 5	195
06		1590 N	1280	-0-	-310	-0-		1280 3		N	-0-		195
07		1643 N	1499	-0-	-144	-0-		1499 3		N	-0-		195
08		1674 N	1435	-0-	-239	-0-		1434 3	1 9	N	1	84 5	112

MANDALEK, MARTIN													
WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROYLES UNIT													
WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889													
03		31 N	27	-0-	-4	-0-		27 1		N	-0-	25 5	10
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		10
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		10
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		10
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

AKERS, ALICE V													
WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413													
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-		13 1	812 3	N	-0-		70
04		780 N	750	-0-	-30	-0-		750 3		N	-0-		70
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-		779 3	2 9	N	2		72
06		810 N	647	-0-	-163	-0-		647 3		N	-0-		72
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		72
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	54 5	18

CROSSLEY ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160													
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-		13 1	13 3	N	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-		13 3		N	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 3		N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N	-0-		-0-
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	733	-0-	-135	-0-	18	1	715	3	N	-0-	100
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	100
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	499	3	4	4	N	10	110
06	750 N	418	-0-	-332	-0-	11	9			N	-0-	110
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	418	3			N	-0-	110
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	368	3	19	4	N	24	134
						616	3					
						26	9					

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678			
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-	127
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2303	3	57	4	N	-0-	127
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-	127
06	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-	127
*07	2449 N	1767	-0-	-682	-0-	1767	3			N	-0-	127
08	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	1751	3			N	-0-	127

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553			
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-	190
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-	190
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-	190
06	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1261	3	15	9	N	14	204
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-	204
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-	204

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629			
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	3	N	-0-	-0-
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-	-0-
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-	-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-	-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-	-0-
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-	-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-	45
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	45
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-	45
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	261	3	8	9	N	7	52
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-	52
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640			
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	12	1	1388	3	N	18	130
						111	4	20	9			
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	130
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-	130
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1189	3	22	9	N	20	150
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-	150
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			N	-0-	150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2429	-0-	-175	-0-	12	1	2417	3	N	-0-	305
04	2790 N	2460	-0-	-330	-0-	2263	3	197	9	N	179	293
05	2635 N	2341	-0-	-294	-0-	2341	3			N	-0-	279
06	2340 N	2271	-0-	-69	-0-	2271	3			N	14 5	279
07	2542 N	2453	-0-	-89	-0-	2247	3	41	4	N	150	429
08	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	165	9			N	-0-	429
						2196	3					

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513				
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	12	1	739	3	N	-0-	43
04	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-	43
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	599	3	9	9	N	8	51
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	51
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	51
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	776	3	66	4	N	5	56
						6	9					

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131				
03	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	13	1	1146	3	N	-0-	59
04	1320 N	1078	-0-	-242	-0-	1078	3			N	-0-	59
05	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1088	3	1	9	N	1	60
06	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-	60
07	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	3			N	-0-	60
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	7	4	N	2	62
						2	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798										
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1333 N	13	-0-	-1320	-0-	13 1	N	-0-	5
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-	5
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-	5
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-	5
07		1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388 3	N	-0-	5
08		1550 N	1191	-0-	-359	-0-	1191 3	N	-0-	5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048										
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	23
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	23
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	23
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917										
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	13 1	883 3	N	-0-
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3		N	-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	885 3	3 9	N	3
06		870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3		N	-0-
07		868 N	849	-0-	-19	-0-	849 3		N	-0-
08		899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3		N	-0-

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045										
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	14 1	360 3	N	-0-
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-
07		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3		N	-0-
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3		N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY								
PIPER, OLA O.			//CONT.// 040798		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7683 - 7760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	N	20			80
							22	9							
04		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-			80
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			80
06		1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1687	3	4	9	N	4			84
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			84
08		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-			84

WHEAT, JAMES ROLAND												CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950 - 8024			
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-			-0-
04		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-			-0-
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL												CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153 - 8222			
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	756	3	N	-0-			82
04		780 N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-			82
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	721	3	47	9	N	43			125
06		780 N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-			125
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			125
08		775 N	709	-0-	-66	-0-	696	3	13	9	N	12			137

PEIL, CHRIST												CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8390 - 9105			
03		5177 X	4497	-0-	-680	-0-	12	1	4485	3	N	-0-			177
04		5010 X	4242	-0-	-768	-0-	4242	3			N	-0-			177
05		5177 X	4269	-0-	-908	-0-	4166	3	103	9	N	94			271
06		4410 X	4128	-0-	-282	-0-	4128	3			N	-0-			271
07		4495 X	4164	-0-	-331	-0-	4164	3			N	-0-			271
08		4495 X	4265	-0-	-230	-0-	4265	3			N	-0-			271

BORN, VICTOR ET AL												CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8081 - 9732			
03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	126	1	3268	3	N	-0-			179
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	111	1	4055	3	N	-0-			179
05		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	114	1	3743	3	N	127	201	1	105
							140	9							
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	111	1	2951	3	N	-0-			105
07		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	114	1	2830	3	N	-0-			105
*08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	114	1	2893	3	N	54			159
							59	9							

MURPHY, W. A. -C-												CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981			TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8088 - 8170			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		961 N	659	-0-	-302	-0-	-0-	13	1	646	3	N	-0-				89
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				89
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				89
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1				90
*07		744 N	719	-0-	-25	-0-	-0-	719	3			N	-0-				90
08		837 N	479	-0-	-358	-0-	-0-	477	3	2	4	N	-0-				90

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

03		2573 N	2502	-0-	-71	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-				20
04		2430 N	2259	-0-	-171	-0-	-0-	2259	3			N	-0-				20
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-				20
06		2430 N	2345	-0-	-85	-0-	-0-	2345	3			N	-0-				20
07		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-				20
08		2573 N	2528	-0-	-45	-0-	-0-	2528	3			N	-0-	20	5		-0-

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	3	N	-0-				66
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2101	3	N	-0-				66
05		2449 N	2160	-0-	-289	-0-	-0-	82	1	2078	3	N	-0-				66
06		2280 N	2154	-0-	-126	-0-	-0-	79	1	2075	3	N	-0-				66
07		2263 N	2121	-0-	-142	-0-	-0-	82	1	2039	3	N	-0-				66
08		2170 N	2078	-0-	-92	-0-	-0-	82	1	1956	3	N	36				102
								40	9								

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	N	-0-				40
04		570 N	564	-0-	-6	-0-	-0-	564	3			N	-0-				40
05		589 N	579	-0-	-10	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2				42
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	-0-	543	3			N	-0-				42
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				42
08		589 N	573	-0-	-16	-0-	-0-	573	3			N	-0-				42

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

03		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			N	-0-				20
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				20
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	133	3	N	-0-				20
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	85	3	N	-0-				20
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	120	3	N	-0-				20
*08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	152	3	N	-0-				20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1143	3	N	-0-				147
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-				147
05		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	-0-	1142	3	46	9	N	42	181	1		8
06		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				8
07		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				8
08		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	-0-	1109	3	65	9	N	59				67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		2	RRCID ->	100614	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7551 - 7583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ABRAHAM, TOM		WELL #:		2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8643 - 10045
03	899 N	13	-0-	-886	-0-	13	1			N	-0-	45
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-	45
05	3100 N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-	45
06	3000 N	5482	-0-	2482	2503	5482	3			N	-0-	45
07	3100 N	3910	-0-	810	3313	3910	3			N	-0-	45
*08	7140 X	3827	-0-	-3313	-0-	3827	3			N	-0-	40

HANSHU ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7535 - 7618
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	N	-0-	62
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	562	3	8	9	N	7	69
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-	69
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-	69
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	587	3	22	9	N	20	89
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-	89

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7552 - 7598
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	85
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-	85
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-	85
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-	85
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-	85
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-	85

GREER, MILDRED F.		WELL #:		1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7560 - 7584
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	12	1	702	3	N	39	159
						43	9					
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	159
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	N	23	182
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-	182
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	182
08	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-	182

BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7549 - 7598
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	N	5	79
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	79
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	79
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	79
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-	79
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-	79

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798										
TUBB, GEORGE EARL		WELL #:	2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8680	-	9970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	94 1	2163 3	N	-0-			75
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	79 1	2181 3	N	62			137
							68 9						
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	82 1	2256 3	N	-0-			137
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	79 1	2138 3	N	-0-			137
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	82 1	2070 3	N	-0-	3 5		134
*08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	82 1	1871 3	N	-0-			134

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7622	-	7670
03		713 N	472	-0-	-241	-0-	13 1	459 3	N	-0-			13
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			13
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	391 3		N	-0-	2 5		11
06		480 N	348	-0-	-132	-0-	348 3		N	-0-			11
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	446 3	23 4	N	-0-			11
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			11

WEIDNER, OTTO		WELL #:	2	RRCID ->	111010	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7707	-	7742
03		310 N	12	-0-	-298	-0-	12 1		N	-0-			75
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			75
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			75
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	111112	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7562	-	8964
03		3100 N	3123	-0-	23	23	11 1	3112 3	N	-0-			48
04		3180 X	3157	-0-	-23	-0-	3157 3		N	-0-			48
05		3100 N	3479	-0-	379	379	3339 3	140 9	N	127			175
06		4197 X	3818	-0-	-379	-0-	3818 3		N	-0-			175
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3		N	-0-			175
*08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3806 3	84 4	N	156			331
							172 9						

YEATON		WELL #:	2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7398	-	7466
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	12 1	826 3	N	22			149
							162 4	24 9					
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			149
05		992 N	755	-0-	-237	-0-	755 3		N	-0-			149
06		990 N	763	-0-	-227	-0-	749 3	14 9	N	13			162
07		930 N	832	-0-	-98	-0-	832 3		N	-0-			162
08		744 N	712	-0-	-32	-0-	712 3		N	-0-			162

SCHULTZ -C-		WELL #:	2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7494	-	7539
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7577		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7639 - 7692		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8016 - 8092		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074		
03	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	13	1	1081	3	N	-0-		33
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-		33
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-		33
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-		33
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-		33
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-		33

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #:		3371	RRCID ->	133247	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8038 - 8108		
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	N	-0-		80
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-		80
05	558 N	547	-0-	-11	-0-	545	3	2	9	N	-2		82
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-		82
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-		82
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-		82

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1903	RRCID ->	141770	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 7470		
03	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	1	1	2956	2	N	-0-		140
04	3030 X	2807	-0-	-223	-0-	2801	2	6	4	N	-0-		140
05	3131 X	2940	-0-	-191	-0-	2921	2	19	9	N	-17		157
06	3030 X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-		157
*07	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			N	-0-		157
08	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	2925	2			N	-0-		157

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #:		1954	RRCID ->	141815	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7936 - 9141		
03	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-		220
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-		220
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	3	34	9	N	-31		251
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-		251
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-		251
08	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3296	3			N	-0-		251

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609							
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	883	3	N	-0-					55
						420	4									
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					55
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					55
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					55
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					55
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					55

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585							
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	13	1	528	3	N	-0-					-0-
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*07	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556							
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	940	3	N	-0-					15
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					15
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	-0-					23
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					23
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					23
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	3			N	-0-					23

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596							
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	-0-					8
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					8
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					8
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					8
08	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580							
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	13	1	2748	3	N	-0-					82
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					82
05	2728 N	2596	-0-	-132	-0-	2596	3			N	-0-					82
06	2640 N	2371	-0-	-269	-0-	2371	3			N	-0-					82
07	2728 N	2117	-0-	-611	-0-	2117	3			N	-0-					82
08	2604 N	2170	-0-	-434	-0-	2170	3			N	-0-					82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528							
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	14	1	970	3	N	8					100
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					100
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					100
06	960 N	600	-0-	-360	-0-	600	3			N	-0-	3	5			97
07	868 N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					97
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					97

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643							
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	N	-0-					100
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					100
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					100
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					100
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					100
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614							
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1457	3	N	-0-					170
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1360	3	43	9	N	39	191	1			18
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	18	5			-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636							
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	-0-					97
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					97
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					97
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					97
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	539	3	13	9	N	12					109
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					109

LIPSCOMB (CLEVELAND)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
TRENFIELD, MABEL -C-		//CONT.//		040798		WELL #: 2			RRCID -> 144669			COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7731 - 7760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TRENFIELD, MABEL -C-																	
				WELL #: 4		RRCID -> 144673			COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7712 - 7742			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MILLER -B-																	
				WELL #: 4		RRCID -> 145110			COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7646 - 7722			
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	13	1	825	3	N	7				127	
							8	9									
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-				127	
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-				127	
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	763	3	20	9	N	18				145	
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-				145	
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-				145	

KLIEWER, CARRIE																	
				WELL #: 3		RRCID -> 145130			COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7522 - 7572			
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	3	N	-0-				-0-	
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-				-0-	
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-				-0-	
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	3			N	-0-				-0-	
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-				-0-	
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-				-0-	

IMKE UNIT																	
				WELL #: 4		RRCID -> 145135			COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7526 - 7591			
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	3	N	-0-				150	
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				150	
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				150	
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				150	
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-				150	
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-				150	

REDELSPERGER, ADOLPH																	
				WELL #: 3		RRCID -> 145150			COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7579 - 7616			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	13 1	632 3	N	15			115
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	17 9		N				115
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	619 3		N	-0-			115
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	609 3	17 9	N	15			130
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	616 3		N	-0-			130
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			130
						646 3		N	-0-			130

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	127 1	3496 3	N	-0-			28
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	111 1	3345 3	N	-0-			28
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	114 1	3424 3	N	-0-			28
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	111 1	3319 3	N	-0-			28
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	114 1	3393 3	N	-0-			28
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	114 1	3394 3	N	-0-			28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	13 1	1124 3	N	-0-			40
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055 3		N	-0-			40
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			40
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			40
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1038 3	14 9	N	13			53
08	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082 3		N	-0-			53

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13 1	488 3	N	-0-			20
04	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-			20
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			20
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-			20
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			20
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			42
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			42
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			42
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-			42
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			42
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782								
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3			N	-0-					139
						128 4										
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3				N	-0-					139
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3				N	-0-					139
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	162 3				N	-0-					139
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	153 3	241 4			N	-0-					139
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	74 3	127 4			N	-0-	2 5				137

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618								
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12 1	376 3			N	-0-					130
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3				N	-0-					130
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				N	-0-					130
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3				N	-0-					130
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3				N	-0-					130
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 3				N	-0-					130

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762								
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	13 1	1332 3			N	-0-					107
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3				N	-0-					107
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3				N	-0-					107
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3				N	-0-	2 5				105
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3				N	-0-					105
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1445 3	44 4			N	-0-					105

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474								
03	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	13 1	1287 3			N	4					37
						4 9										
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3				N	-0-					37
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 3				N	-0-					37
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1252 3	17 9			N	15					52
07	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3				N	-0-					52
08	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232 3				N	-0-					52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738						
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	N	-0-				33
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	475	3	108	4	N	-0-				33
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				33
06	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-				33
07	589 N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-				33
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-				33

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730						
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				84
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				84
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				84
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				84
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				84
08	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-				84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690						
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-				90
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				90
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				90
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				90
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-				90
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				90

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586						
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	14	1	1068	3	N	24				189
						26	9								
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	955	3	30	9	N	27	188	1		28
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				28
06	1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	3			N	-0-				28
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1000	3	31	9	N	28				56
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				56

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
PIPER -A-														
WELL #: 3													RRCID -> 148934	
COMPL. DATE 03/31/1994													TOTAL DEPTH 7800	
PERF. 7586 - 7662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	13	1	1365	3	N	-0-	4 5	70
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-		70
05		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-		70
06		1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1225	3	4	9	N	4		74
07		1240 N	291	-0-	-949	-0-	104	3	187	4	N	-0-		74
*08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-		74

PIPER, OLA O. 688													WELL #: 12	
RRCID -> 149052													COMPL. DATE 04/20/1994	
TOTAL DEPTH 7900													PERF. 7633 - 7719	
03		1147 X	847	-0-	-300	-0-	14	1	833	3	N	-0-		174
04		1110 X	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			N	-0-		174
05		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1085	3	36	9	N	33		207
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-		207
07		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-		207
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-		207

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-													WELL #: 3	
RRCID -> 149430													COMPL. DATE 12/09/2003	
TOTAL DEPTH 7800													PERF. 7590 - 7614	
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
*08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		-0-

OLA													WELL #: 5	
RRCID -> 153257													COMPL. DATE 02/24/1995	
TOTAL DEPTH 7830													PERF. 7654 - 7728	
03		496 N	425	-0-	-71	-0-	14	1	411	3	N	-0-		145
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-		145
05		434 N	404	-0-	-30	-0-	402	3	2	9	N	2		147
06		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-		147
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-		147
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-		147

SCHOENHALS, VALENTINE -A-													WELL #: 4	
RRCID -> 153434													COMPL. DATE 03/04/1995	
TOTAL DEPTH 8200													PERF. 8038 - 8060	
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	3	N	-0-		38
04		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3			N	-0-		38
05		1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-		38
06		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1115	3			N	-0-		38
07		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-		38
*08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-		38

BRADFORD													WELL #: 4775	
RRCID -> 153525													COMPL. DATE 03/03/1995	
TOTAL DEPTH 7800													PERF. 7514 - 7582	
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	13	1	1019	3	N	-0-		20
04		990 N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-		20
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-		20
06		990 N	962	-0-	-28	-0-	959	3	3	9	N	3		23
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-		23
*08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	3	35	4	N	-0-		23

SCHULTZ -B-													WELL #: 3	
RRCID -> 153535													COMPL. DATE 09/15/2003	
TOTAL DEPTH 9935													PERF. 7520 - 9812	
03		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	14	1	4079	3	N	-0-		78
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3655	3	21	9	N	19		97
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-		97
06		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-		97
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3444	3	42	9	N	38		135
*08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2704	3	429	4	N	-0-		135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	13 1	1582 3	N	-0-	-0-
04	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	1439 3		N	-0-	-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-	-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-	-0-
07	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	1061 3		N	-0-	-0-
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-	-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	13 1	520 3	N	-0-	20
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3		N	-0-	20
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-	20
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-	20
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-	20
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 3		N	-0-	20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	13 1	1397 3	N	-0-	20 5 37
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-	37
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 3		N	-0-	37
06	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1335 3	1 9	N	1	38
07	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 3		N	-0-	38
08	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362 3		N	-0-	38

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	14 1	662 3	N	-0-	70
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	627 3	132 4	N	-0-	70
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-	70
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 3		N	-0-	70
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	653 3	8 9	N	7	77
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	77

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 3	N	-0-	175
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		N	-0-	175
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-	175
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-	175
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	175
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-	175

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	1046	3	N	-0-	4	5		105	
04		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-				105	
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				105	
06		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1010	3	6	9	N	5				110	
07		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-				110	
08		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-				110	

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120																	
03		651 N	560	-0-	-91	-0-	13	1	547	3	N	-0-				15	
04		690 N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-				15	
05		651 N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-				15	
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				15	
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				15	
*08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	583	3	14	9	N	13				28	

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601																	
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	3	N	-0-				194	
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-				194	
05		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1204	3	20	9	N	18	194	1		18	
06		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-	3	5		15	
07		1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-				15	
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-				15	

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731																	
03		837 N	43	-0-	-794	-0-	12	1	31	9	N	28				95	
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				95	
05		1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-				95	
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	724	3	24	9	N	22				117	
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-				117	
08		961 N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-				117	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
PEERY, HOLLENE				WELL #: 1375	RRCID -> 156631			COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"				WELL #: 3374	RRCID -> 156727			COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062						
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	N	-0-				30	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-				30	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-				30	
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	-0-	610	3			N	-0-				30	
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	-0-	520	3			N	-0-				30	
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-				30	

WATERS, OLIVER N. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 156738			COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043						
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	N	-0-				87	
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	-0-	654	3			N	-0-				87	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				87	
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	-0-	657	3			N	-0-				87	
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	-0-	558	3			N	-0-				87	
08	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	481	3			N	-0-				87	

FAIR				WELL #: 3	RRCID -> 156739			COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-				18	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-				18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	

LAURIE, J. M. "A"				WELL #: 3725	RRCID -> 156748			COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PEIL, JOHN				WELL #: 4	RRCID -> 156749			COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650						
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-	5	5		-0-	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-	
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-	
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-	

TUBB, GEORGE EARL "B"				WELL #: 3370	RRCID -> 156793			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182						
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	473	3	N	-0-				13	
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	-0-	447	3			N	-0-				13	
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	-0-	463	3			N	-0-				13	
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	-0-	445	3			N	-0-				13	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				13	
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	451	3			N	-0-				13	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3		N	-0-			67
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3			N	-0-			67
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3			N	-0-			67
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			67
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3			N	-0-			67
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			67

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13 1	554 3		N	-0-			55
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3			N	-0-			55
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 3			N	-0-			55
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 3			N	-0-			55
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3			N	-0-			55
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3			N	-0-			55

REDELSPERGER 900		WELL #:		1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	6045 - 7578	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #:		4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 7560	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:		4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7432 - 8022	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608	
03	434 N	207	-0-	-227	-0-	13 1	194 3		N	-0-			53
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 3	4 9		N	4			57
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			57
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-			57
07	403 N	233	-0-	-170	-0-	233 3			N	-0-			57
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3			N	-0-			57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7940 - 8020	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510					
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	715	3	N	-0-			64
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			64
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	705	3	3	9	N	3			67
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			67
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			67
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	707	3	42	9	N	38			105

WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594					
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	13	1	462	3	N	-0-			12
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-			12
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-			12
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			12
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			12
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			12

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562					
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-			43
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-			43
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			43
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			43
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			43
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			43

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730					
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	13	1	838	3	N	-0-			77
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	829	3	41	4	N	-0-			77
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-	3	5	74
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			74
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			74
08	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-			74

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241					
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-			13
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-			13
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	79	3	52	9	N	47			60
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-			60
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			60
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	3	N	-0-	23
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-	23
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-	23
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-	23
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	23
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-	23

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768				
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-	117
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	117
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	114
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	114
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-	114
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	631	3	14	9	N	13	127

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098				
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	N	5	22
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	22
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	22
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	603	3	7	9	N	6	28
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	28
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-	28

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705				
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	12	1	940	3	N	-0-	57
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-	57
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	921	3	14	9	N	13	70
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-	70
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-	70
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	3	17	9	N	15	85

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534				
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	13	1	978	3	N	-0-	102
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-	102
05	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-	102
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	N	7	109
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	109
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	109

LIPSCOMB (CLEVELAND)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
DUKE, C. C. //CONT.// 040798																	
WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GINTER, MARTHA																	
WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR.																	
WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524																	
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	3	N	-0-					107
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					107
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					107
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					107
07		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					107
*08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	18	5			89

FRANANO, WILLENE ET AL																	
WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD																	
WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596																	
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	N	-0-	2	5			30
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					30
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					30
06		630 N	486	-0-	-144	-0-	478	3	8	9	N	7					37
07		527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					37
08		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					37

HAUSLER, LORAIN E G.																	
WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "C"																	
WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	12	1	854	3	N	14			21
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	15	9			N	-0-			21
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	838	3			N	-0-			21
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	827	3			N	-0-			21
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	866	3			N	-0-			21
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-			21
						884	3			N	-0-			21
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987					
03	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	1			N	-0-			47
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			47
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			47
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			47
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			47
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			47
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700					
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	3			95
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-			95
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	369	3			N	-0-			95
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			95
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	396	3	99	9	N	90			185
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	194	4	N	-0-			185
						408	3	54	4	N	-0-			185
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106					
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	14	1	1115	3	N	5			52
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			52
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			52
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			52
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1285	3	19	9	N	17			69
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			69
						1323	3			N	-0-			69
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000					
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	3	N	-0-			59
04	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-			59
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	585	3	25	9	N	23			82
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-			82
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-			82
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-			82

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
DUKE, C. C. "B"																			
WELL #: 4										RRCID -> 164671									
COMPL. DATE 06/22/1997										TOTAL DEPTH 7800									
PERF. 7381										- 7478									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-				18				
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	2				20				
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				20				
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				20				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	3	N	-0-				20				

KLIEWER, CARRIE										WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610	
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		13	1	1286	3	N	-0-		52				
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-		1230	3	N	-0-				52				
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-		1265	3	N	-0-				52				
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-		1258	3	N	-0-	4	5		48				
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	3	N	-0-				48				
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		1396	3	N	-0-				48				

TUBB, GEORGE E. "D"										WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

DUKE, C. C. "B"										WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450	
03	651	N	529	-0-	-122	-0-		13	1	516	3	N	-0-		175				
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-		578	3	N	-0-				175				
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-		604	3	N	-0-	3	5		172				
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-		588	3	N	-0-				172				
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-		603	3	N	-0-				172				
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	3	N	-0-	2	5		170				

PARKER										WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

PEIL, JOHN										WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606	
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-		12	1	748	3	N	2		117				
								2	9										
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-		709	3	N	-0-				117				
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-		731	3	N	-0-				117				
06	750	N	651	-0-	-99	-0-		651	3	N	-0-				117				
07	744	N	623	-0-	-121	-0-		623	3	N	-0-	2	5		115				
08	744	N	612	-0-	-132	-0-		612	3	N	-0-				115				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	14	1	789	3	N	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	27 5
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	695	3	69	4	N	-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	811	3	36	9	N	33
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	770	3	18	4	N	-0-
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	685	3	66	4	N	33

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	13	1	633	3	N	2
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	45
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	45
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	45
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	45
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	45

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	14	1	1191	3	N	-0-
04	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	12 5
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	8
06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	8
07	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1144	3	8	9	N	7
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	15

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	3	N	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	34 5
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	65
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	65
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	65
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	65

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	15
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	15
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	15
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	15
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516			
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	60
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	60
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	60
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	60
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	N	2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	N	-0-			84
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			84
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			84
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-			84
07	682 N	480	-0-	-202	-0-	466	3	14	9	N	13			97
08	682 N	478	-0-	-204	-0-	454	3	24	4	N	-0-			97
DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303														
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1791	3	N	62	190	1	94
						68	9							
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			94
05	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-			94
06	2010 N	1744	-0-	-266	-0-	1671	3	73	9	N	66			160
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1563	3	56	9	N	51			211
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1651	3	84	4	N	-0-	24	5	187
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123														
03	1829 N	13	-0-	-1816	-0-	13	1			N	-0-			12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			12
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			12
06	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-			12
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			12
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			12
BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482														
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	1135	3	N	-0-			94
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			94
05	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-	49	5	45
06	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850	3			N	-0-			45
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-			45
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	884	3	13	9	N	12			57
DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580														
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	13	1	2096	3	N	32			77
						35	9							
04	2430 N	2195	-0-	-235	-0-	2195	3			N	-0-			77
05	2356 N	2348	-0-	-8	-0-	2348	3			N	-0-			77
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2178	3	36	9	N	33			110
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			110
08	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-			110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	14	1	1196	3	N	40			109
						70	4	44	9					
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			109
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	3	12	9	N	11			120
06	1290 N	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-			120
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-			120
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	3	28	9	N	25			145

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5	33
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			33
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	12	1	960	3	N	-0-			53
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			53
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			53
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-			53
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-			53
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-			53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BARTON TRUST //CONT.// 040798												
WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACKSON												
WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026												
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	13	1	998	3	N	11	135
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-	135
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	947	3	2	9	N	-2	137
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-	137
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-	137
08	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-	137

HAUSLER, LORAIN G.												
WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294												
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	13	1	862	3	N	-0-	99
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-	99
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	848	3	18	9	N	16	115
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-	115
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-	115
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	N	7	122

PIPER, OLA O.												
WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIPER												
WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREEMAN, ELODA ETAL												
WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236												
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-	30
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-	30
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-	30
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-	30
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-	30
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-	30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	13 1	1008 3	N	-0-			35
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			35
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-			35
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071 3	2 9	N	2			37
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			37
08	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081 3		N	-0-			37

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514				
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079				
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	13 1	777 3	N	-0-			37
04	810 N	514	-0-	-296	-0-	514 3		N	-0-			37
05	837 N	765	-0-	-72	-0-	754 3	11 9	N	10			47
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3		N	-0-			47
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			47
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-	5 5		42

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827				
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	13 1	1163 3	N	-0-			67
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			67
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-			67
06	1140 N	985	-0-	-155	-0-	985 3		N	-0-			67
07	1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1044 3		N	-0-			67
08	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 3		N	-0-			67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13 1	173 3	N	-0-			52
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			52
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			52
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			52
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			52
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3		N	-0-	9 5		43

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	13 1	607 3	N	-0-	53
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 3		N	-0-	53
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	53
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-	53
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		N	-0-	53
08	744 N	565	-0-	-179	-0-	565 3		N	-0-	53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841		
03	558 N	497	-0-	-61	-0-	13 1	484 3	N	-0-	22
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	22
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	22
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	22
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-	22
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	555 3	22 9	N	20	42

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	278 3	N	-0-	22
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-	22
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-	22
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-	22
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-	22
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-	22

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938		
03	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	13 1	1141 3	N	-0-	130
04	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000 3		N	-0-	130
05	1333 N	966	-0-	-367	-0-	966 3		N	-0-	130
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	935 3		N	-0-	130
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 3		N	-0-	130
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-	130

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011		
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	112
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	112
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	16	1	2652	3	N	169
04		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	110
05		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	110
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	110
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	3	2	9	N	112
*08		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	112

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806												
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	12	1	655	3	N	110
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	110
05		806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	110
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	28
07		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	28
*08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	28

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367												
03		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2490	3	N	36
							138	9				
04		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2681	3	184	9	N	11
05		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2370	3	186	9	N	180
06		2460 N	2101	-0-	-359	-0-	2049	3	52	9	N	49
07		2542 N	1990	-0-	-552	-0-	1990	3			N	49
08		2542 N	2040	-0-	-502	-0-	1865	3	175	9	N	21

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377												
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	N	75
							598	4				
04		930 N	671	-0-	-259	-0-	66	1	390	3	N	75
							215	4				
05		1271 N	672	-0-	-599	-0-	589	3	81	4	N	77
							2	9				
06		1350 N	596	-0-	-754	-0-	596	3			N	77
07		682 N	492	-0-	-190	-0-	447	3	45	4	N	77
08		682 N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	77

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022												
03		2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2209	3	64	9	N	145
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	145
05		2201 N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	145
06		2190 N	2104	-0-	-86	-0-	2102	3	2	9	N	147
07		2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3			N	147
08		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3			N	147

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY							
REDELSPERGER 900				//CONT.//	040798											
				WELL #:	6	RRCID -> 198515			COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		12	1	1457	3	N	-0-		125	
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	3			N	-0-		125	
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1232	3	24	9	N	22		147	
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		1143	3			N	-0-		147	
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	3			N	-0-		147	
*08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		763	3	421	4	N	8		155	
								9	9							

MANDALEK 867													CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	4	RRCID -> 198562			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187				
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		12	1	1516	3	N	224	194	1	237
								246	9							
04		1560 N	1511	-0-	-49	-0-		1511	3			N	-0-		237	
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549	3			N	-0-	200	5	37
06		1710 N	1500	-0-	-210	-0-		1500	3			N	-0-		37	
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1555	3			N	-0-		37	
*08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1636	3	24	9	N	22		59	

AKERS, I.A. "B"													CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	1	RRCID -> 199371			COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665				
03		682 N	627	-0-	-55	-0-		12	1	582	3	N	30		157	
								33	9							
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			N	-0-		157	
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	3			N	-0-		157	
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-		591	3	42	9	N	38		195	
07		620 N	585	-0-	-35	-0-		549	3	36	9	N	33	183	1	45
*08		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			N	-0-		45	

SCHOENHALS 861													CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	6	RRCID -> 199468			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64	

FAIR													CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	6724	RRCID -> 199568			COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151				
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		14	1	1951	3	N	-0-		17	
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1802	3	17	9	N	15		32	
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2279	3			N	-0-		32	
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241	3			N	-0-		32	
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2109	3	1	9	N	1		33	
*08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	3			N	-0-		33	

MILLER -B-													CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	6778	RRCID -> 199579			COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700				
03		2139 N	2035	-0-	-104	-0-		13	1	2022	3	N	-0-		222	
04		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	3			N	-0-		222	
05		2263 N	1724	-0-	-539	-0-		1559	3	104	4	N	55		277	
								61	9							
06		1980 N	1530	-0-	-450	-0-		1530	3			N	-0-		277	
07		1891 N	1633	-0-	-258	-0-		1633	3			N	-0-		277	
08		1736 N	1618	-0-	-118	-0-		1618	3			N	-0-		277	

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
PARKS 719 //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	13	1	1371	3	N	-0-			75
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			75
05		1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-			75
06		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1232	3	13	9	N	12			87
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			87
08		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3			N	-0-			87

SCHULTZ "A"															
WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	13	1	1729	3	N	-0-	104	5	50
04		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-			50
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-			50
06		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-			50
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1619	3	127	9	N	115			165
*08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			165

GEX 886															
WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407															
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	12	1	2079	3	N	-0-			70
04		2190 N	1984	-0-	-206	-0-	1982	3	2	9	N	2			72
05		2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058	3			N	-0-			72
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			72
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-			72
*08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			72

BORN, ALEX "E"															
WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671															
03		1953 N	1867	-0-	-86	-0-	12	1	996	3	N	3			162
04		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	856	4	3	9	N	8	138	1	32
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			32
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BRADFORD -C-															
WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206															
03		992 N	845	-0-	-147	-0-	14	1	658	3	N	-0-			90
04		930 N	608	-0-	-322	-0-	173	4			N	-0-			90
05		899 N	632	-0-	-267	-0-	608	3			N	-0-			90
06		810 N	643	-0-	-167	-0-	632	3			N	-0-			90
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			90
*08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			90

PIPER 776															
WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382															
03		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	13	1	2727	3	N	1	12	5	174
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			174
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-			174
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			15
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	N	22	181	1	15
*08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			15
							2482	3			N	-0-			15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1271 N	636	-0-	-635	-0-	12	1	624	3	N	-0-	57
04	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-	57
05	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-	57
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	57
07	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-	57
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-	57

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979				
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	13	1	1101	3	N	6	65
						7	9					
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	65
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-	65
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1039	3	8	9	N	7	72
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-	72
08	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-	72

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650				
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	N	-0-	15
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-	15
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-	15
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-	15
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	15
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	15

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478				
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2377	3	N	5	192
						6	9					
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	192
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	3	22	9	N	20	212
06	2340 N	2099	-0-	-241	-0-	2099	3			N	-0-	212
07	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156	3			N	-0-	212
08	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2190	3			N	-0-	205

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572				
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	3	N	-0-	189
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	79	1	1461	3	N	-0-	189
05	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	82	1	1553	3	N	42	231
						46	9					
06	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	79	1	1409	3	N	-0-	231
07	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	82	1	1433	3	N	-0-	231
08	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	82	1	1582	3	N	-0-	192

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463				
03	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	12	1	1030	3	N	-0-	79
04	1050 N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-	79
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-	79
06	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-	79
07	1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-	79
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-	79

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004				TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	2217	3	N	-0-			150
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			150
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2170	3	81	9	N	74			224
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			224
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-			224
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2061	3	47	9	N	43			267

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900				
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	13	1	1552	3	N	-0-			59
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			59
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1632	3	23	9	N	21			80
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			80
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			80
08	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	3			N	-0-			80

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004				TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585				
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3163	3	N	92			328
						101	9							
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2929	3	118	9	N	107			435
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3102	3	187	9	N	170	139	1	466
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3051	3	98	9	N	89	187	1	368
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3114	3	45	9	N	41			409
*08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3272	3	47	9	N	43	191	1	261

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067				
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	3	N	34	176	1	7
						37	9							
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	79	1	2245	3	N	-0-			7
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	-0-			7
						43	4							
06	1650 N	699	-0-	-951	-0-	79	1	620	3	N	-0-			7
07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2171	3	N	10			17
						11	9							
08	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	82	1	1590	3	N	-0-			17

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004				TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482				
03	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	13	1	1385	3	N	-0-			10
04	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	1271	3			N	-0-			10
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			10
06	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-			10
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-			10
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			10

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004				TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705				
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	14	1	1438	3	N	-0-			77
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			77
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-			77
06	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			N	-0-			77
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			77
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2	9	N	2			79

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 X	39	-0-	-1015	-0-	13 1	26 2	N	-0-		154
04	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	55 1	1244 2	N	3		157
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	N	10		167
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	11 9	79 1	N	12		179
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	13 9	82 1	N	11		190
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	12 9	82 1	N	-0-	190 5	-0-

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722		
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	12 1	1873 3	N	7		117
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	8 9	1633 3	N	-0-		117
05	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1635 3		N	-0-		117
06	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1538 3	68 9	N	62		179
07	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558 3		N	-0-		179
08	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1584 3		N	-0-		179

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913		
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	13 1	1404 3	N	-0-		92
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098 3	11 9	N	10		102
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		102
06	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	1002 3		N	-0-		102
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 3		N	-0-		102
08	1054 N	899	-0-	-155	-0-	899 3		N	-0-		102

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803		
03	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	12 1	1151 3	N	-0-		12
04	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	1114 3		N	-0-		12
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129 3		N	-0-		12
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3		N	-0-		12
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 3		N	-0-		12
08	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3		N	-0-		12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	13	1	2152	3	N	-0-	84
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2048	3	25	9	N	23	107
05	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-	107
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-	107
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-	107
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-	107

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552				
03	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	13	1	1557	3	N	-0-	84
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	4	N	-0-	84
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1618	3	36	9	N	33	117
06	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1395	3			N	-0-	117
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-	117
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-	117

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702				
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	13	1	2813	3	N	-0-	60
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	60
05	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	1476	3	207	4	N	27	87
06	1800 N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-	87
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-	87
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	3	8	9	N	7	94

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727				
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-	85
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-	85
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1658	3	10	4	N	19	104
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1486	3			N	-0-	104
07	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-	104
08	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3			N	-0-	95

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516				
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	13	1	1073	3	N	-0-	22
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	175	4			N	-0-	22
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-	17
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-	17
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-	17
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-	17

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	13	1	1219	3	N	-0-			184
						56	4							
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			184
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	3	3	9	N	3			187
06	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-			187
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			187
08	1271 N	683	-0-	-588	-0-	652	3	31	9	N	28	192	1	23

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482					
03	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-			97
04	3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3217	3	33	9	N	30			127
05	3596 X	3282	-0-	-314	-0-	3282	3			N	-0-			127
06	3480 X	3150	-0-	-330	-0-	3150	3			N	-0-			127
07	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3207	3	22	9	N	20			147
08	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-			147

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768					
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	N	-0-			84
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			84
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			84
06	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-			84
07	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-			84
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-			84

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
DUKE 767 //CONT.// 040798												
WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		14 1	2362 3	N	-0-	40
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2192 3		N	-0-	40
05		2077 N	1643	-0-	-434	-0-		1588 3	55 9	N	50	90
06		2340 N	1502	-0-	-838	-0-		1478 3	24 9	N	22	112
07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		2466 3	36 9	N	33	145
*08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2224 3	44 9	N	40	185

GINTER, MARTHA												
WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAURIE "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636												
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 3		N	-0-	47
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3		N	-0-	47
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-		447 3	42 9	N	38	85
06		450 N	409	-0-	-41	-0-		409 3		N	-0-	85
07		465 N	421	-0-	-44	-0-		421 3		N	-0-	85
*08		473 N	473	-0-	-0-	-0-		432 3	41 9	N	37	122

TUBB, GEORGE EARL "B"												
WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REDELSPERGER 892												
WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802												
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		127 1	3574 2	N	-0-	129
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		111 1	3217 2	N	53	182
								58 9				
05		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-		114 1	3505 2	N	10	192
								11 9				
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		111 1	3342 2	N	-0-	192
*07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		114 1	3537 2	N	-0-	192
*08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		114 1	2928 2	N	187	187 1 192
								206 9				

BLACKMORE 367												
WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942												
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2247 3		N	-0-	72
04		2280 N	2148	-0-	-132	-0-		2148 3		N	-0-	72
05		2232 N	2191	-0-	-41	-0-		2191 3		N	-0-	72
06		2160 N	2069	-0-	-91	-0-		2069 3		N	-0-	72
07		2232 N	2107	-0-	-125	-0-		2107 3		N	-0-	72
08		2201 N	2046	-0-	-155	-0-		2046 3		N	-0-	72 5 -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1133	3	N	-0-	87
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-	87
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-	87
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-	87
07	1116 N	592	-0-	-524	-0-	592	3			N	-0-	87
08	1116 N	576	-0-	-540	-0-	246	3	330	4	N	-0-	87

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

03	930 N	901	-0-	-29	-0-	13	1	888	3	N	-0-	77
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-	77
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	3	30	9	N	27	104
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-	104
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	104
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1067	3	7	9	N	6	110

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	13	1	909	3	N	26	140
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-	140
05	992 N	585	-0-	-407	-0-	585	3			N	-0-	140
06	900 N	505	-0-	-395	-0-	505	3			N	-0-	140
07	837 N	478	-0-	-359	-0-	472	3	6	9	N	5	145
08	589 N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-	145

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	12	1	1097	3	N	-0-	185
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			N	-0-	185
05	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-	185
06	1080 N	763	-0-	-317	-0-	763	3			N	-0-	185
07	1054 N	236	-0-	-818	-0-	138	3	98	9	N	89	274
08	1054 N	240	-0-	-814	-0-	189	3	51	9	N	46	139

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	N	-0-	55
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-	55
05	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-	55
06	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	1605	3			N	-0-	55
07	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1239	3	378	4	N	-0-	55
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1558	3	251	4	N	-0-	22

WASELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

03	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	13	1	1096	3	N	-0-	80
04	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1053	3	8	9	N	7	87
05	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073	3			N	-0-	87
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-	87
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1069	3	44	9	N	40	127
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-	127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1612 N	918	-0-	-694	-0-	13 1	905 3	N	-0-	43	
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1361 3		N	-0-	43	
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198 3	2 9	N	-2	45	
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-	45	
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-	45	
08	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 3		N	-0-	45	

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900			
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	13 1	1455 3	N	-0-	10	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	992 3	158 4	N	-0-	10	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	10	
06	1410 N	721	-0-	-689	-0-	721 3		N	-0-	10	
07	1178 N	949	-0-	-229	-0-	949 3		N	-0-	10	
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3		N	-0-	10	

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482			
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-	32	
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-	32	
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2126 3	42 9	N	38	70	
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-	70	
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-	70	
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-	65	

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775			
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	13 1	1478 3	N	-0-	80	
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1397 3	149 4	N	-0-	80	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1521 3	17 9	N	15	95	
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	1366 3		N	-0-	95	
07	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528 3		N	-0-	95	
08	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459 3		N	-0-	95	

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	12 1	4908 3	N	131	226	
						144 9					
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4381 3	56 4	N	-0-	226	
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3618 3	126 4	N	-0-	226	
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-	226	
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3548 3	12 4	N	81	307	
						89 9					
*08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3327 3	29 4	N	-0-	307	

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
03	930 N	739	-0-	-191	-0-	13 1	726 3	N	-0-	110	
04	810 N	651	-0-	-159	-0-	651 3		N	-0-	110	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1069 3	10 9	N	9	119	
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-	119	
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-	119	
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197 3	7 9	N	6	125	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			64
04		1710 N	1620	-0-	-90	-0-		1620	3	N	-0-			64
05		1891 N	1649	-0-	-242	-0-		1649	3	N	-0-			64
06		1680 N	1575	-0-	-105	-0-		1575	3	N	-0-			64
07		1674 N	1617	-0-	-57	-0-		1617	3	N	-0-			64
08		1643 N	1609	-0-	-34	-0-		1609	3	N	-0-			64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740														
03		1116 N	1025	-0-	-91	-0-		13	1	N	-0-			45
04		1050 N	1000	-0-	-50	-0-		1000	3	N	-0-			45
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1077	3	N	-0-			45
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	3	N	-0-			45
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	3	N	-0-			45
*08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1079	3	N	-0-	52 4		45

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358														
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-			43
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	3	N	-0-			43
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	3	N	-0-			43
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	3	N	-0-			43
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3	N	-0-			43
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	3	N	-0-			43

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484														
03		2542 N	2496	-0-	-46	-0-		2496	3	N	-0-			30
04		2430 N	2387	-0-	-43	-0-		2387	3	N	-0-			30
05		2480 N	2467	-0-	-13	-0-		2467	3	N	-0-			30
06		2430 N	2368	-0-	-62	-0-		2368	3	N	-0-			30
07		2480 N	2451	-0-	-29	-0-		2451	3	N	-0-			30
08		2480 N	2439	-0-	-41	-0-		2439	3	N	-0-			30

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104														
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-	44 5		105
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		2400	3	N	-0-			105
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442	3	N	-0-			105
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2292	3	N	-0-	9		114
07		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2357	3	N	-0-			114
*08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2393	3	N	-0-			114

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312														
03		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-	4 5		95
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2541	3	N	-0-			95
05		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		2751	3	N	-0-			95
06		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	3	N	-0-	18 5		77
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2658	3	N	-0-			77
08		2604 N	2420	-0-	-184	-0-		2420	3	N	-0-			77

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490														
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-		13	1	N	-0-			17
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			17
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			17
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			17
*07		299 N	299	-0-	-0-	-0-		262	3	N	-0-	37 4		17
*08		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3	N	-0-			17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	13	1	2865	3	N	132			177
04	2760 N	2700	-0-	-60	-0-	145	9			N				177
05	2883 N	2505	-0-	-378	-0-	2688	3	12	4	N	-0-			177
06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-			269
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2782	3	101	9	N	92			107
*08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2817	3	28	9	N	25	187	1	107
						2751	3			N	-0-			107
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702				
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	127	1	3818	3	N	-0-			224
04	3780 X	3586	-0-	-194	-0-	111	1	3475	3	N	-0-			224
05	3906 X	3491	-0-	-415	-0-	114	1	3377	3	N	-0-			224
06	3810 X	2863	-0-	-947	-0-	111	1	2730	3	N	20			244
						22	9							
07	3937 X	3768	-0-	-169	-0-	114	1	3654	3	N	-0-			244
08	3937 X	3398	-0-	-539	-0-	114	1	3284	3	N	-0-			244
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			57
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			57
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			57
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514				
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	13	1	1424	3	N	-0-			23
						596	4							
04	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-			23
05	1953 N	1701	-0-	-252	-0-	1560	3	141	4	N	-0-			23
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			23
07	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			N	-0-			23
*08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			23
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006				TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293				
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	13	1	1986	3	N	-0-			69
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			69
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1922	3	55	9	N	50			119
06	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1868	3			N	-0-			119
07	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-			119
08	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1894	3	9	9	N	8			127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3387 X	3387	-0-	-0-		13 1	3374	3	N	-0-			10
04		2814 X	2814	-0-	-0-		2453 3	361	4	N	-0-			10
05		3584 X	3584	-0-	-0-		3584 3			N	-0-			10
06		3106 X	3106	-0-	-0-		3106 3			N	-0-			10
07		3181 X	3181	-0-	-0-		3181 3			N	-0-			10
*08		3307 X	3307	-0-	-0-		3226 3	81	4	N	-0-	2 5		8

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502					
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206					
03		4256 X	4256	-0-	-0-		4256 3			N	-0-			122
04		4198 X	4198	-0-	-0-		4198 3			N	-0-			122
05		4301 X	4301	-0-	-0-		4248 3	53	9	N	-0-			170
06		4067 X	4067	-0-	-0-		4067 3			N	-0-			170
07		4233 X	4233	-0-	-0-		4233 3			N	-0-			170
*08		5176 X	5176	-0-	-0-		5176 3			N	-0-			170

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265					
03		2995 X	2995	-0-	-0-		163 1	2800	3	N	29			81
							32 9							
04		2972 X	2972	-0-	-0-		158 1	2814	3	N	-0-			81
05		3660 X	3660	-0-	-0-		163 1	3497	3	N	-0-			81
06		3791 X	3791	-0-	-0-		158 1	3600	3	N	30			111
							33 9							
*07		3636 X	3636	-0-	-0-		163 1	3473	3	N	-0-			111
*08		3214 X	3214	-0-	-0-		163 1	3051	3	N	-0-			111

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377					
03		1395 N	1378	-0-	-17		1378 3			N	-0-			180
04		1350 N	1319	-0-	-31		1319 3			N	-0-			180
05		1403 N	1403	-0-	-0-		1403 3			N	-0-			180
06		1410 N	1382	-0-	-28		1363 3	19	9	N	17			197
07		1382 N	1382	-0-	-0-		1382 3			N	-0-			197
*08		1444 N	1444	-0-	-0-		1444 3			N	-0-			197

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8231 - 10624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7911 - 9217				
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	N	8			48
						9	9							
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			48
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			48
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	3	6	9	N	5			53
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			53
*08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-			53

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8116 - 9484				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7420 - 7490				
03	527 N	291	-0-	-236	-0-	13	1	278	3	N	-0-			15
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	528	3	59	4	N	-0-			15
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	835	3	155	4	N	-0-	2	5	13
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			13
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			13
08	682 N	549	-0-	-133	-0-	548	3	1	9	N	1	2	5	12

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8261 - 9620				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8286 - 11588				
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	14	1	3490	3	N	397	372	1	138
						437	9							
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	3	19	9	N	17			155
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	135	1	4009	3	N	-0-			155
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	131	1	3554	3	N	125	194	1	86
						138	9							
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	3	N	99			185
						109	9							
*08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	135	1	3724	3	N	-0-			185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	127	1	3333	3	N	-0-			38
04		2820 X	2502	-0-	-318	-0-	111	1	2391	3	N	-0-			38
05		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	114	1	3949	3	N	-0-			38
06		2820 X	2207	-0-	-613	-0-	111	1	2096	3	N	-0-			38
07		2914 X	1874	-0-	-1040	-0-	114	1	1760	3	N	-0-			38
*08		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	114	1	3877	3	N	1	22	5	17
							1	9							
BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098															
03		2945 N	2118	-0-	-827	-0-	13	1	2105	3	N	-0-			69
04		2670 N	1875	-0-	-795	-0-	1875	3			N	-0-			69
05		2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1954	3	36	9	N	33			102
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			102
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-			102
*08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-	62	5	40
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930															
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	13	1	3330	3	N	-0-			59
04		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-			59
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-	2	5	57
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-			57
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			57
*08		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3			60
TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019															
03		3503 X	3222	-0-	-281	-0-	13	1	3176	3	N	-0-			214
							33	4							
04		3210 X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-			214
05		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3207	3	424	9	N	385	191	1	408
06		3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3098	3			N	-0-			408
07		3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3			N	-0-			408
08		3534 X	3155	-0-	-379	-0-	3135	3	20	9	N	18			426
BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191															
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	N	-0-			107
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			107
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-	37	5	70
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			70
07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			70
*08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-	37	5	33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	2057	3	N	-0- 18 5	174
04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-	174
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-	174
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-	174
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-	174
*08		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-	174
ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304													
03		3968 X	3602	-0-	-366	-0-	12	1	3448	3	N	129	194
							142	9					
04		3810 X	3330	-0-	-480	-0-	3322	3	8	9	N	7 164 1	37
05		3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	3			N	-0-	37
06		3720 X	3524	-0-	-196	-0-	3306	3	218	9	N	198 178 1	57
07		3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3379	3	143	9	N	130	187
08		3627 X	3375	-0-	-252	-0-	3329	3	46	9	N	42 191 1	38
HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394													
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-	25
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1518	3	46	9	N	42	67
05		2108 N	1571	-0-	-537	-0-	1571	3			N	-0-	67
06		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1510	3			N	-0-	67
07		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1478	3	11	4	N	107	174
							118	9					
08		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	3			N	-0-	174
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849													
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1966	3	N	-0-	214
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	147	361
05		2139 N	1832	-0-	-307	-0-	135	1	1660	3	N	34 187 1	208
							37	9					
06		1920 N	1661	-0-	-259	-0-	131	1	1530	3	N	-0-	208
07		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	135	1	1623	3	N	114 183 1	139
							125	9					
*08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	3	N	57	196
							63	9					
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156													
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0- 20 5	90
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-	90
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	377	1	1657	3	N	-0-	90
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	364	1	1233	3	N	22	112
							24	9					
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	377	1	1042	3	N	-0-	112
*08		3100 N	3347	-0-	247	247	377	1	2970	3	N	-0-	112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	PERF. CODE	EOM BALANCE
03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	177	1	4612	3	N	-0-		107
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	158	1	4365	3	N	-0-	2 5	105
05		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	163	1	4665	3	N	1	17 5	89
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	158	1	4400	3	N	-0-		89
07		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	163	1	4363	3	N	-0-		89
*08		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4356	3	N	-0-	36 5	53

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078														
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	3	N	132	190 1	311
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-	35 5	276
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-		276
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	171	1	1072	3	N	-0-		276
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	3	N	321	357 1	240
*08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	353	9	1075	3	N	-0-		240

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886														
03		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	107	1	2470	3	N	-0-		204
04		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2358	3	N	-0-		204
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	259	1	2432	3	N	-0-	4 5	200
06		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	251	1	2997	3	N	7		207
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	259	1	2791	3	N	-0-		207
*08		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	259	1	3478	3	N	-0-	52 5	155

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280														
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	N	-0-		156
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-		156
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1721	3	88	9	N	80	195 1	41
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-		41
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	N	7		48
*08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	151	1	2146	3	N	64		112

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774														
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-		30
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-		30
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	671	3	83	9	N	75		105
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	505	3	105	9	N	95		200
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-		200
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	402	3	30	9	N	27		227

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3700		RRCID -> 254062	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8398	- 9346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013				TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013				TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526					
03	SWR 10	1314	-0-	1314	154103	15	1	1299	3	N	-0-				33
04	SWR 10	1196	-0-	1196	155299	1196	3			N	-0-				33
05	SWR 10	1107	-0-	1107	156406	1107	3			N	-0-				33
06	SWR 10	1087	-0-	1087	157493	1087	3			N	-0-				33
07	SWR 10	1128	-0-	1128	158621	1128	3			N	-0-				33
08	SWR 10	1346	-0-	1346	159967	1324	3	22	4	N	-0-				33

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997				TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593					
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1201	3	N	32				189
						35	9								
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-				189
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-				189
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-				189
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	N	1				190
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	N	7				197

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928					
03	19809 X	17250	-0-	-2559	-0-	58	1	17191	2	N	1	74	5		87
						1	9								
04	18270 X	16284	-0-	-1986	-0-	45	1	16239	2	N	-0-				87
05	18631 X	16624	-0-	-2007	-0-	46	1	16531	2	N	43				130
						47	9								
06	17640 X	15207	-0-	-2433	-0-	45	1	15162	2	N	-0-				130
07	17360 X	15217	-0-	-2143	-0-	46	1	15106	2	N	59	166	1		23
						65	9								
08	17236 X	14913	-0-	-2323	-0-	46	1	14867	2	N	-0-				23

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479					
03	29977 X	26470	-0-	-3507	-0-	57	1	26345	2	N	62				124
						68	9								
04	28320 X	24841	-0-	-3479	-0-	44	1	24797	2	N	-0-				124
05	28334 X	25072	-0-	-3262	-0-	45	1	25007	2	N	18				142
						20	9								
06	26910 X	23825	-0-	-3085	-0-	44	1	23781	2	N	-0-				142
07	27032 X	23883	-0-	-3149	-0-	45	1	23825	2	N	12				154
						13	9								
08	26474 X	23428	-0-	-3046	-0-	45	1	23383	2	N	-0-	137	1	5 5	12

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
FREEMAN, ELODA ET AL //CONT.// 040798													
WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18383 X	16274	-0-	-2109	-0-	36 1	15951 2	N	261	338 1		17
							287 9						
04		17790 X	15680	-0-	-2110	-0-	14987 2	693 9	N	630	586 1		61
05		17670 X	15343	-0-	-2327	-0-	14999 2	344 9	N	313	197 1		177
06		16980 X	14752	-0-	-2228	-0-	14138 2	614 9	N	558	363 1		372
07		16957 X	14258	-0-	-2699	-0-	14166 2	92 9	N	84	351 1		105
08		16368 X	14320	-0-	-2048	-0-	13824 2	496 9	N	451	385 1		171

WEIS, NELLIE G.													
WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486													
03		15252 X	13094	-0-	-2158	-0-	55 1	12091 2	N	862	948 1		64
							948 9						
04		14160 X	12794	-0-	-1366	-0-	53 1	11654 2	N	988	565 1		487
							1087 9						
05		14198 X	12352	-0-	-1846	-0-	55 1	11460 2	N	761	730 1		518
							837 9						
06		13380 X	11640	-0-	-1740	-0-	53 1	11053 2	N	485	873 1		130
							534 9						
07		13826 X	12624	-0-	-1202	-0-	55 1	11307 2	N	1147	1128 1		149
							1262 9						
08		13206 X	11669	-0-	-1537	-0-	55 1	10950 2	N	604	489 1		264
							664 9						

GEORGE 11													
WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687													
03		2325 X	1381	-0-	-944	-0-	13 1	1229 2	N	126			364
							139 9						
04		1500 X	766	-0-	-734	-0-	696 2	70 9	N	64	368 1		60
05		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	569 1	859 2	N	157			217
							173 9						
06		1440 N	1364	-0-	-76	-0-	550 1	711 2	N	94	178 1		133
							103 9						
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	569 1	912 2	N	88			221
							97 9						
*08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	569 1	859 2	N	211	193 1		239
							232 9						

COWAN, R. H. JR ALLOCATION													
WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181													
03		12152 X	10712	-0-	-1440	-0-	9760 2	952 9	N	865	961 1		50
04		10950 X	9712	-0-	-1238	-0-	9038 2	674 9	N	613	544 1		119
05		11315 X	9726	-0-	-1589	-0-	8913 2	813 9	N	739	545 1		313
06		10950 X	8650	-0-	-2300	-0-	8262 2	388 9	N	353	530 1		136
07		10726 X	8616	-0-	-2110	-0-	8032 2	584 9	N	531	510 1		157
08		10726 X	7893	-0-	-2833	-0-	7603 2	290 9	N	264	367 1		54

KING, HARRY L													
WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175													
03		16461 X	12216	-0-	-4245	-0-	12074 2	142 9	N	129	189 1		122
04		15930 X	12118	-0-	-3812	-0-	11808 2	310 9	N	282	189 1		215
05		15314 X	12535	-0-	-2779	-0-	12341 2	194 9	N	176	186 1		205
06		13260 X	11354	-0-	-1906	-0-	11354 2		N	-0-	30 5		175
07		13113 X	11385	-0-	-1728	-0-	11264 2	121 9	N	110			285
08		12586 X	11124	-0-	-1462	-0-	11122 2	2 9	N	2	185 1		102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155						
HAINES, GRACE				WELL #: 3	RRCID -> 170115	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7936	- 8020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2	N	-0-		83
04	960 N	878	-0-	-82	-0-	878 2	N	-0-		83
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		83
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	860 2	N	-0-		83
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2	N	-0-		83
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		83

BATTON OIL & GAS, LLC				056384						
PIPER -2-				WELL #: 601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
04	14B2 EXT	786	-0-	786	786	786 2	N	-0-		56
05	14B2 EXT	804	-0-	804	1590	800 2	N	4	9	60
06	14B DENY	599	-0-	599	2189	593 2	N	6	9	65
07	14B2 EXT	555	-0-	555	2744	549 2	N	6	9	70
*08	3412 X	668	-0-	-2744	-0-	662 2	N	6	9	75

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
BECHTHOLD				WELL #: 1989	RRCID -> 277468	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7509	- 7520	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		53
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3	N	-0-		53
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	630 3	N	20	9	71
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	615 3	N	3	9	74
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	621 3	N	8	9	81
08	651 N	618	-0-	-33	-0-	607 3	N	11	9	91

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
BALLENTINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582	- 7569	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		151
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		151
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		151
06	660 N	529	-0-	-131	-0-	523 3	N	6	9	156
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		156
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	648 3	N	13	9	168

SUESS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303	- 7382	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		2
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-		2
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3	N	-0-		2
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 3	N	-0-		2
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3	N	-0-		2
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	423 3	N	1	9	3

DUKE -G-				WELL #: 1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7445	- 7530	
03	1116 N	596	-0-	-520	-0-	596 3	N	-0-		107
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		107
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-		107
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		107
07	1116 N	702	-0-	-414	-0-	702 3	N	-0-		107
08	1116 N	554	-0-	-562	-0-	554 3	N	-0-		107

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-			59
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			59
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			59
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2109	3	2	9	N	2			61
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-			61
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-			61

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516					
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			53
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			53
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-			53
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			53
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			53
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			53

CRUISE -E-		WELL #: 5		RRCID -> 142769		COMPL. DATE 06/30/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		WELL #: 1		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580			
PURDUM UNIT														
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	93	1	574	2	N	-0-			60
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	90	1	569	2	N	-0-			60
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	90	1	547	2	N	-0-			60
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	90	1	537	2	N	-0-			60
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	84	1	576	2	N	-0-			60
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	93	1	594	2	N	-0-			60

BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 122800		COMPL. DATE 07/01/1986			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16														

PURDUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2017 - P/A 08/09/17														

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
BRILLHART				WELL #: 2818	RRCID -> 124232	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7353 - 7444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRILLHART				WELL #: 3818	RRCID -> 128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	62	1	121	2	N	-0-	27
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-	27
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-	27
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	N	-0-	27
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	58	1	107	2	N	-0-	27
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-	27

DUKE				WELL #: 1769	RRCID -> 172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524	
03	806 N	114	-0-	-692	-0-	48	1	66	2	N	-0-	45
04	750 N	513	-0-	-237	-0-	46	1	467	2	N	-0-	45
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	19	64
						21	9					
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	N	-0-	64
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	N	-0-	64
*08	775 N	709	-0-	-66	-0-	44	1	665	2	N	-0-	64

DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488	
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	62	1	1045	2	N	-0-	37
04	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	60	1	1006	2	N	-0-	37
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	-0-	37
06	1080 N	936	-0-	-144	-0-	50	1	886	2	N	-0-	37
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-	37
08	1147 N	994	-0-	-153	-0-	44	1	950	2	N	-0-	37

D.W.P. PRODUCTION				196927								
PUNDT 244				WELL #: 1	RRCID -> 186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	142	2	33	9	N	30	76
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	117	2	26	9	N	24	100
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25	125
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	122	2	35	9	N	32	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	136	2	12	9	N	11	11
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	98	2	24	9	N	22	33

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-	23
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	23
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	23
06	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-	23
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-	23
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-	23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131					
MARTIN, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 071937	COMPL. DATE 06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7944 - 8022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:	2	RRCID -> 086036	COMPL. DATE 12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7979 - 8056
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:	3	RRCID -> 143228	COMPL. DATE 09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7992 - 8070
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		100
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		100
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		100
06	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2		100
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		100
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		100

MARTIN, C. E.		WELL #:	4	RRCID -> 144057	COMPL. DATE 02/03/1993	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8017 - 8095
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277 2	2 9 N	162
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201 2	4 9 N	166
05	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1227 2	7 9 N	172
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1202 2	3 9 N	175
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		175
08	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1222 2	2 9 N	177

TYSON, R.B. -A-		WELL #:	4	RRCID -> 214228	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8310 - 9739
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1298 2	28 9 N	192
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1207 2	21 9 N	33
05	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1103 2	11 9 N	43
06	1200 N	997	-0-	-203	-0-	980 2	17 9 N	58
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1021 2	17 9 N	73
08	1116 N	803	-0-	-313	-0-	797 2	6 9 N	78

TYSON, R.B. -A-		WELL #:	5H	RRCID -> 219377	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8021 - 10028
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	46

MARTIN, C. E.		WELL #:	5H	RRCID -> 224732	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8313 - 9935
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		205
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		205
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		205
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		205
*07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		205
*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		205

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718					
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			62
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3			65
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3			68
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2	9	N	2			70
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5			75
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2			77

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127					
BRILLHART 818		WELL #: 4												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BRILLHART 819		WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182					
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			10
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-			10
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			10
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-			10
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			10
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			10

BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122					
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-			-0-

BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662					
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	97	1	3798	2	N	20			197
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	22	9	94	1	N	13			210
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	14	9	94	1	N	30			240
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	33	9	92	1	N	17			257
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	19	9	93	1	N	17	192	1	82
*08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	19	9	95	1	N	15			97
						17	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	21 K	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	9	N	15			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481		
03	1147 N	675	-0-	-472	-0-	68	1	594	2	N	12			91
						13	9							
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	N	6			97
						7	9							
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	894	2	N	28			125
						31	9							
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	89	1	883	2	N	17			142
						19	9							
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	87	1	882	2	N	13			155
						14	9							
08	1023 N	917	-0-	-106	-0-	78	1	824	2	N	14			169
						15	9							

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181		
03	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	97	1	1982	2	N	-0-			20
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	N	7			27
						8	9							
05	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	97	1	1959	2	N	1			28
						1	9							
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	94	1	1872	2	N	-0-			28
07	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	97	1	1912	2	N	2			30
						2	9							
08	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	97	1	1902	2	N	2			32
						2	9							

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415		
03	868 N	764	-0-	-104	-0-	94	1	652	2	N	16	190	1	46
						18	9							
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	618	2	N	31			77
						34	9							
05	775 N	356	-0-	-419	-0-	34	1	298	2	N	22			99
						24	9							
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	65	1	557	2	N	33			132
						36	9							
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	N	47			179
						52	9							
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	681	2	N	56			235
						62	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1542	2	N	33		185
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	36	9	1591	2	N	27		212
05	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	30	9	1623	2	N	22		234
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1577	2	N	23		257
07	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	24	9	1473	2	N	25		282
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1614	2	N	30		312
						25	9						
						97	1						
						28	9						
						97	1						
						33	9						

WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

H-S EXPLORATION		WELL #:		341469	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 - 7450	
LENA MAE		WELL #:		1819									
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	99			N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	99			N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		355320	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512 - 7522	
HANSHU, CARL		WELL #:		2859									
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		90
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		90
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		90
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		90
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-		90
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		90

HANSHU, CARL		WELL #:		3859	RRCID ->	145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7486 - 7500	
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		101
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-		101
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		101
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		101
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-		101
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-		101

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 - 7541
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	79	2	N	2
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	2	9	76	2	N	14
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	2	N	106
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	65	2	N	12
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	13	9				118 1
						44	2			N	-0-

HANSHU				WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7476 - 7546
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	10	1	758	2	N	1
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	1	9	692	2	N	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	N	2
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	2	9	759	2	N	-0-
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	904	2	N	-0-
											18 1

ELISE 286				WELL #: 1 A	RRCID -> 223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 - 8264
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-

JONES ENERGY, LLC SPARMAN				441132 WELL #: 1	RRCID -> 068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7904 - 7958
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	-0-
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	77	1	564	2	N	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROYER 460				WELL #: 1	RRCID -> 073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7906 - 7997
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	2	N	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EPPS UNIT				WELL #:	RRCID -> 074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7934 - 8005
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160								
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	97	1	260	2	N	-0-					10
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	84	1	229	2	N	-0-					10
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					10
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	128	1	346	2	N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7916 - 7945						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8000 - 8060						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8302 - 8338						
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					130
04	1110 N	477	-0-	-633	-0-	477	2			N	-0-					130
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					130
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	N	-0-	130	1			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8380 - 8410						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8372 - 8402						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8290 - 8360						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7010 X	1337	-0-	-5673	-0-	174 1	1163 2	N	-0-	152
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	165 1	1104 2	N	-0-	152
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	158 1	1060 2	N	12	164
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	13 9				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156 1	1042 2	N	NO RPT	164
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	164

DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	297
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	297
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	297
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	297
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	297
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	297

KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716		
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	139 1	1407 2	N	13	411
						14 9				
04	1620 N	1323	-0-	-297	-0-	1323 2		N	-0-	411
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	127 1	1679 2	N	-0-	411
*06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	119 1	1578 2	N	-0-	411
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	411
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	411

WASELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-	24
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	38 2	N	-0-	24
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147		
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	286 1	2081 2	N	-0-	5
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	139 1	1008 2	N	-0-	5
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	148 1	1077 2	N	-0-	5
*06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	188 1	1365 2	N	-0-	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7616 - 9335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		29 N	29	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-			3
04		30 N	24	-0-	-6	2 1	22 2	N	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 795 - 9400		
03		1143 N	1143	-0-	-0-	103 1	1029 2	N	10			115
04		1083 N	1083	-0-	-0-	98 1	983 2	N	2			117
05		1074 N	1074	-0-	-0-	97 1	977 2	N	-0-			117
*06		2403 N	2403	-0-	-0-	1339 1	1045 2	N	17			134
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			134

LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7709 - 9517		
03		1885 N	1885	-0-	-0-	222 1	1622 2	N	37			164
04		1800 N	1569	-0-	-231	188 1	1364 2	N	15			179
05		1633 N	1633	-0-	-0-	197 1	1433 2	N	3			182
*06		1651 N	1651	-0-	-0-	197 1	1435 2	N	17			199
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			199
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			199

BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8279 - 9614		
03		646 N	646	-0-	-0-	51 1	595 2	N	-0-			62
04		615 N	615	-0-	-0-	49 1	566 2	N	-0-			62
05		634 N	634	-0-	-0-	50 1	584 2	N	-0-			62
*06		622 N	622	-0-	-0-	50 1	572 2	N	-0-			62
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8209 - 8996		
03		1337 N	1337	-0-	-0-	151 1	1186 2	N	-0-			114
04		1430 N	1430	-0-	-0-	160 1	1261 2	N	8			122
05		1854 N	1854	-0-	-0-	205 1	1618 2	N	28			150
*06		1744 N	1744	-0-	-0-	191 1	1500 2	N	48			198
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			198
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			198

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8800 - 10272		
03		23 N	23	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-			73
04		14 N	14	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			73
05		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			73
*06		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			73
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			73

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
FRY 338			WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	127 1	1279 2	N	-0-			69
04	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	95 1	1264 2	N	-0-			69
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	83 1	1110 2	N	2			71
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	2 9	1179 2	N	3			74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT			74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

KIRK 339			WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392		
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	230 1	2328 2	N	10			10
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	11 9						
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	123 1	1625 2	N	-0-			10
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	107 1	1414 2	N	-0-			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97 1	1270 2	N	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

WILEY 718			WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682		
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	213 1	2160 2	N	40			341
04	2430 N	1997	-0-	-433	-0-	44 9						
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	133 1	1761 2	N	94			435
*06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	103 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171 1	2280 2	N	222	186 1		471
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244 9						
*06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	153 1	2020 2	N	80	173 1		378
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378

WATERS 328			WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

WHEAT 341			WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142		
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	136 1	1370 2	N	3			34
04	1740 N	1323	-0-	-417	-0-	3 9						
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	94 1	1229 2	N	-0-			34
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	99 1	1314 2	N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90 1	1207 2	N	-0-			34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
HANSHU 726			WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	204 1	1761 2	N	2			39
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	200 1	1714 2	N	-0-			39
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	217 1	1860 2	N	42			81
*06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	46 9	1763 2	N	50			131
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205 1		N	NO RPT			131
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9		N	NO RPT			131
WHEAT 341			WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517		
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	268 1	2723 2	N	35			215
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	39 9	2992 2	N	-0-			215
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	225 1	3198 2	N	-0-			215
*06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	240 1	2844 2	N	30			245
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	214 1		N	NO RPT			245
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	33 9		N	NO RPT			245
WHEAT 341			WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAIN 337			WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552		
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	121 1	1385 2	N	-0-			191
04	1800 N	1664	-0-	-136	-0-	131 1	1509 2	N	22			213
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	24 9	1934 2	N	2			215
*06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	168 1	1640 2	N	5			220
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			220
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143 1		N	NO RPT			220
06						6 9						
WHEAT 341			WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292		
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	310 1	3130 2	N	45	187 1		273
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	50 9	2940 2	N	20			293
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	238 1	2977 2	N	130			423
*06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	22 9	2960 2	N	60			483
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	224 1		N	NO RPT			483
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	143 9		N	NO RPT			483
06						66 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132														
MALONE 365			WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	35	185	1		108	
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	39	9	84	1	N	10				118	
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	11	9	93	1	N	27				145	
*06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	30	9	94	1	N	78				223	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				223	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				223	
WATERS 329			WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60	
WATERS 328			WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50	
SUESS 816			WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242							
03		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	489	1	3270	2	N	117				427	
04		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	129	9	457	1	N	104	189	1		342	
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	114	9	430	1	N	122				464	
*06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	134	9	372	1	N	20				484	
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	22	9			N	NO RPT				484	
08		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				484	
CROSS 817			WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302							
03		3131 X	2927	-0-	-204	-0-	380	1	2541	2	N	5				110	
04		2970 X	2880	-0-	-90	-0-	6	9	368	1	N	43	124	1		29	
05		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	47	9	388	1	N	18				47	
*06		3000 X	2886	-0-	-114	-0-	20	9	368	1	N	50				97	
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	55	9			N	NO RPT				97	
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				97	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
CAIN 337		WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8335 - 10552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #: 4 H		RRCID -> 211783		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8388 - 10670						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018 - P/A 01/15/18																

CASE 516		WELL #: 1H		RRCID -> 211825		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 8339 - 10287						
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	N	15					492
						17	9									
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1924	2	N	10					502
						11	9									
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1933	2	N	3					505
						3	9									
*06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	159	1	1832	2	N	7					512
						8	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					512
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					512

CROSS 817		WELL #: 4H		RRCID -> 212076		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7487 - 10052						
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	149	1	993	2	N	15					84
						17	9									
04	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	145	1	972	2	N	9	68	1			25
						10	9									
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	155	1	1035	2	N	3					28
						3	9									
*06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	153	1	1019	2	N	5					33
						6	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ 717		WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 7853 - 10362						
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	129	1	1505	2	N	-0-					285
04	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	109	1	1340	2	N	13					298
						14	9									
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	N	-0-					298
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					298
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SUESS 816		WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	10			64
04	330 N	195	-0-	-135	-0-	11	9	24	1	N	10			74
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	9	35	1	N	37			111
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	41	9	17	1	N	20			131
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22	9			N	NO RPT			131
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131
CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005				TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547				
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	168	1	2111	2	N	5			25
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	6	9	120	1	N	22			47
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	24	9	182	1	N	22			69
*06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	182	1	24	9	N	15			84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156	1	17	9	N	NO RPT			84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLAND WHEAT 342		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571				
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	100			874
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	110	9	38	1	N	100			974
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	110	9	46	1	N	130			1104
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	143	9	43	1	N	160			1264
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	176	9			N	NO RPT			1264
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1264
CROSS 817		WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581				
03	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	316	1	2115	2	N	5			123
04	2610 X	2322	-0-	-288	-0-	6	9	301	1	N	5			128
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	308	1	52	9	N	47			175
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	286	1	25	9	N	23			198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132														
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					29
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54030					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54030					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
SHUTTERLY 954			WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	209 1	1307 2	N	8			200
04	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	221 1	1384 2	N	35	191 1		44
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	274 1	1719 2	N	15			59
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	254 1	1595 2	N	10			69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		N	NO RPT			69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
SCHULTZ, WILLIAM			WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
KELLN			WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989		
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10 1	377 2	N	5			68
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	6 9						68
05	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	27 1	1044 2	N	-0-			68
*06	3000 N	3089	-0-	89	-0-	69 1	2827 2	N	-0-			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89	3012 2	N	-0-			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89		N	NO RPT			68
WATERS, SAM			WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1		148
*06	3000 N	3761	-0-	761	-0-	761	451 1	N	-0-			148
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	761		N	NO RPT			148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	761		N	NO RPT			148
SHUTTERLY 954			WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149			324
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			324
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			324
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
TYSON, D. R.			WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33	
WILLIAM SCHULTZ										WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1803	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					1803	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1803	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1803	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1803	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1803	
JAY D. BARTON ET AL B										WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	687	2	N	176	188	1			1852	
						194	9										
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	N	47					1899	
						52	9										
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	80					1979	
						88	9										
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	N	108	188	1			1899	
						119	9										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1899	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1899	
EPPS										WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					205	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	2	167	9	N	152	70	1			287	
*06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	206	1	1512	2	N	80					367	
						88	9										
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					367	
ROYER										WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			112	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112	
SPARMAN										WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
HAINES, GRACE 420			WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	7	139
04	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	8	9	1555	2	N	8 119 1	28
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	N	-0-	28
*06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	9	9	1531	2	N	-0-	28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69	1			N	NO RPT	28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
GEX, MRS. LUTIE W.			WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	387
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	387
CRUISE 'A' 856			WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	185
ROYER			WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502		
03	2139 X	207	-0-	-1932	-0-	25	1	182	2	N	-0-	160
04	2070 X	125	-0-	-1945	-0-	15	1	110	2	N	-0-	160
05	1705 X	1603	-0-	-102	-0-	192	1	1411	2	N	-0-	160
*06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	2200	2	N	-0-	160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
KING 729			WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592		
03	6569 X	4436	-0-	-2133	-0-	350	1	4028	2	N	53	344
04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	58	9	3729	2	N	137 189 1	292
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	151	9	3763	2	N	114	406
*06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	327	1	3080	2	N	60	466
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	125	9			N	NO RPT	466
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	267	1			N	NO RPT	466
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	66	9			N	NO RPT	466
EPPS			WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536		
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	166	1	1220	2	N	-0-	186
04	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	165	1	1207	2	N	-0-	186
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	143	1	1044	2	N	-0-	186
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	124	1	905	2	N	-0-	186
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	186
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007				TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	522 1	6005 2	N		60			614
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	66 9	3712 2	N		23			637
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	25 9	4256 2	N		32			669
06	3360 X	3219	-0-	-141	-0-	370 1	2944 2	N		17			686
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	35 9			N	NO RPT			686
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	256 1			N	NO RPT			686
						19 9							

HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962			
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	138 1	3049 2	N		-0-			85
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	122 1	2707 2	N		4	81 1		8
05	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	4 9	3061 2	N		12			20
*06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	138 1	2843 2	N		7			27
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	13 9			N	NO RPT			27
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	128 1			N	NO RPT			27
						8 9							

KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397			
03	2728 X	114	-0-	-2614	-0-	9 1	105 2	N		-0-			39
04	570 X	419	-0-	-151	-0-	33 1	386 2	N		-0-			39
05	589 X	533	-0-	-56	-0-	42 1	491 2	N		-0-			39
*06	543 X	543	-0-	-0-	-0-	43 1	498 2	N		2			41
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	2 9			N	NO RPT			41
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			41

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139

HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007				TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342			
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1	571 2	N		2			42
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	2 9	630 2	N		-0-			42
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	547 2	N		-0-			42
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	232 2	N		-0-			42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1			N	NO RPT			42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8106 - 11512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	2320	1	2395	2	N	63	189	1			153
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1838	1	1746	2	N	13					166
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	2062	1	1964	2	N	23					189
*06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	2103	1	1999	2	N	15					204
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					204
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					204
CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7480 - 9782						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8510 - 12086						
03	5270 X	4681	-0-	-589	-0-	2400	1	2279	2	N	2					294
04	4740 X	4438	-0-	-302	-0-	2275	1	2163	2	N	-0-					294
05	4898 X	4395	-0-	-503	-0-	2250	1	2145	2	N	-0-					294
06	4620 X	4312	-0-	-308	-0-	2210	1	2102	2	N	-0-					294
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					294
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					294
BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8193 - 11774						
03	3038 X	1999	-0-	-1039	-0-	160	1	1839	2	N	-0-					100
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1701	2	N	2					102
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	142	1	1632	2	N	18					120
*06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	117	1	1345	2	N	-0-					120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7892 - 11790						
03	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	1111	1	1055	2	N	-0-					153
04	2100 X	2052	-0-	-48	-0-	1051	1	1001	2	N	-0-					153
05	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	1072	1	1022	2	N	-0-					153
06	2160 X	2006	-0-	-154	-0-	1028	1	978	2	N	-0-					153
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					153
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					153
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7844 - 9625						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-					380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					380
06	14B2 EXT	5	-0-	5	16	5	2			N	-0-					380
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					380
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					380

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132														
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		RRCID -> 233498		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013																

REBA N MILLER		WELL #:		5H RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1293
06	14B2 EXT	4926	-0-	4926	4926	265	1	4341	2	N	291	186	1			1398
						320	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4926					N	NO RPT					1398
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4926					N	NO RPT					1398

CRUISE E 768		WELL #:		8H RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950								
03	1625 N	1055	-0-	-570	-0-	85	1	852	2	N	107	191	1			1286
						118	9									
04	2550 X	215	-0-	-2335	-0-	10	1	97	2	N	98	193	1			1191
						108	9									
05	2635 X	466	-0-	-2169	-0-	18	1	217	2	N	210					1401
						231	9									
06	2550 X	1219	-0-	-1331	-0-	52	1	858	2	N	281	186	1			1496
						309	9									
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					1496
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1496

PIPER		WELL #:		1690H RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710								
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					151
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//	441132								
KIRK 339			WELL #:	6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	405 1	4104 2	N	38			695
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	42 9	3939 2	N	150			845
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	165 9	3732 2	N	-0-			845
*06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	369 1	3586 2	N	60			905
						66 9						
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			905
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			905

LUTIE W GEX "B"			WELL #:	6962H	RRCID ->	237652	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7910 - 11471
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

CRUISE 'E' 768			WELL #:	9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			60
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			60
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			60
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

GEX, LUTIE W. MRS.			WELL #:	7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318

PARKER, HARRY			WELL #:	3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			751
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			751
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			751

PEERY A			WELL #:	5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	48	184 1		1346
						53 9						
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	190 2	53 9	N	48			1394
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	113 1		1286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			1291
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1291
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	N	-0-	639
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	-0-	639
05	14B2 EXT	697	-0-	697	697	53	1	631	2	N	12	651
06	14B2 EXT	77	-0-	77	774	13	9					
07	14B2 EXT	16	-0-	16	790	2	1	31	2	N	40	691
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	790	44	9					
						1	1	15	2	N	-0-	691
										N	NO RPT	691

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529			
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4173	2	213	9	N	194	2278
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	754	1	2701	2	N	121	2034
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	133	9					
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	566	1	2038	2	N	39	2073
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	43	9					
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	616	1	2213	2	N	55	2128
						61	9					
										N	NO RPT	2128
										N	NO RPT	2128

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1847
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1847
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1847
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1847
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1847
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1847

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	274
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	274

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273			
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	324	1	3813	2	N	70	2977
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	77	9					
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	3850	2	50	9	N	45	3022
*06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	325	1	4326	2	N	70	3092
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	77	9					
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	381	1	3338	2	N	23	3115
						25	9					
										N	NO RPT	3115
										N	NO RPT	3115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7726 - 11373				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2384	-0-	-716	-0-	197	1	1968	2	N	199	187	1	6207
						219	9							
04	3000 X	1621	-0-	-1379	-0-	131	1	1362	2	N	116	180	1	6143
						128	9							
05	3100 X	680	-0-	-2420	-0-	33	1	390	2	N	234	193	1	6184
						257	9							
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	12			6196
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			6196
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			6196

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565				
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	5	36	9	N	33	187	1	4039
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	5			N	-0-			4039
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12	5	25	9	N	23			4062
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	18			4080
						20	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4080
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4080

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881				
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	317	1	3126	2	N	139	190	1	313
						153	9							
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	273	1	3045	2	N	140			453
						154	9							
05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	2	N	165	184	1	434
						182	9							
*06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	195	1	3207	2	N	165	181	1	418
						182	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			418
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			418

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8145 - 11545				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2218
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			2218
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2218
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2218
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2218
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2218

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	55	199	1	1718
						7	5	61	9					
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	43			1761
						4	5	47	9					
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	N	38			1799
						2	5	42	9					
*06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	983	2	N	47			1846
						4	5	52	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1846
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1846

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	2	N	85			925
						94	9							
04	1350 N	845	-0-	-505	-0-	60	1	671	2	N	104	189	1	840
						114	9							
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	N	125	185	1	780
						138	9							
*06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	110			890
						121	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			890
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			890

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3712
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3712
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3712
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3712
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3712
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3712

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

03	2852 X	2832	-0-	-20	-0-	211	1	2461	2	N	145			2928
						160	9							
04	2940 X	1850	-0-	-1090	-0-	1797	2	53	9	N	48	196	1	2780
05	2573 X	2380	-0-	-193	-0-	153	1	2018	2	N	190	188	1	2782
						209	9							
06	2340 X	599	-0-	-1741	-0-	153	1	366	2	N	73			2855
						80	9							
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			2855
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			2855

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2535
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2535
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2535
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2535
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2535
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2535

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8441 - 12777				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3100 X	2732	-0-	-368	-0-		238	1	2410	2	N	76	198 1	3747
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		84	9	318	1	N	255	197 1	3805
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		281	9	268	1	N	177	197 1	3785
*06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		195	9	188	1	N	202	192 1	3795
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		222	9			N	NO RPT		3795
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT		3795
MARTHA VESTER 617		WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8446 - 12641				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7838
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7838
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7838
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		7838
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7838
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7838
KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019				
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		355	1	3492	2	N	237	186 1	1052
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		261	9	320	1	N	228	188 1	1092
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		251	9	247	1	N	219	186 1	1125
*06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		241	9	201	1	N	205	182 1	1148
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		226	9			N	NO RPT		1148
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N	NO RPT		1148
PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100				
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-		365	1	3687	2	N	82		4181
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		90	9	331	1	N	77	191 1	4067
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		85	9	305	1	N	67		4134
06	3510 X	3499	-0-	-11	-0-		74	9	198	1	N	60	186 1	4008
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		66	9			N	NO RPT		4008
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						N	NO RPT		4008
DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467				
03	7595 X	6836	-0-	-759	-0-		606	1	6112	2	N	107	187 1	2401
04	6750 X	4282	-0-	-2468	-0-		118	9	365	1	N	58		2459
05	5828 X	1920	-0-	-3908	-0-		64	9	144	1	N	40	184 1	2315
06	5640 X	3465	-0-	-2175	-0-		44	9	197	1	N	25		2340
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-		28	9			N	NO RPT		2340
08	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-						N	NO RPT		2340

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					626
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					626

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453									
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	167 1	1649 2	N	152	186 1						1013
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	152 1	1681 2	N	94							1107
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	103 9	1825 2	N	152	185 1						1074
*06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	141 1	1794 2	N	100							1174
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167 9					N	NO RPT				1174
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110 1					N	NO RPT				1174
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110 9					N	NO RPT				1174

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960									
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	47 1	466 2	N	-0-							3838
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							3838
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-							3838
*06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-							3838
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							3838
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							3838

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774									
03		4061 X	2502	-0-	-1559	-0-	219 1	2200 2	N	75							1297
04		3420 X	2827	-0-	-593	-0-	83 9	2484 2	N	98	187 1						1208
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	235 1	3372 2	N	160	185 1						1183
*06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	108 9	2896 2	N	174	183 1						1174
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	282 1					N	NO RPT				1174
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	176 9					N	NO RPT				1174
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	177 1					N	NO RPT				1174
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	191 9					N	NO RPT				1174

KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095									
03		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	266 1	2627 2	N	172							676
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	189 9	2237 2	N	107							783
05		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	201 1	2461 2	N	139	186 1						736
*06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	118 9	2171 2	N	132	184 1						684
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189 1					N	NO RPT				684
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153 9					N	NO RPT				684
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132 1					N	NO RPT				684
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145 9					N	NO RPT				684

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
DAISY GRAVES 529			WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8607 - 12780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3705 X	3705	-0-	-0-	275	1	3174	2	N	233	196	1	1361
04		4140 X	1667	-0-	-2473	256	9	119	1	N	167	194	1	1334
05		4278 X	2212	-0-	-2066	184	9	161	1	N	164			1498
06		3390 X	1163	-0-	-2227	16	5	64	1	N	103	193	1	1408
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	246	5	113	9	N	NO RPT			1408
08		3720 X	NO RPT	-0-	-3720					N	NO RPT			1408
GRAVES			WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8824 - 12655		
03		6654 X	6654	-0-	-0-	570	1	5764	2	N	291	191	1	8907
04		9150 X	5100	-0-	-4050	320	9	422	1	N	177	190	1	8894
05		9455 X	7144	-0-	-2311	195	9	525	1	N	251	380	1	8765
06		8670 X	7554	-0-	-1116	276	9	415	1	N	268	188	1	8845
07		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	295	9			N	NO RPT			8845
08		6665 X	NO RPT	-0-	-6665					N	NO RPT			8845
DOYLE, J.B.			WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8490 - 12789		
03		1 X	1	-0-	-0-			1	2	N	-0-			1299
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1299
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1299
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1299
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			1299
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			1299
DOYLE, J.B.			WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252 - 12423		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	102			2573
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2573
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2573
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2573
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			2573
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			2573
GRAVES			WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534 - 12290		
03		4271 X	4271	-0-	-0-	361	1	3661	2	N	226	196	1	3507
04		4156 X	4156	-0-	-0-	249	9	333	1	N	256	395	1	3368
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	282	9			N	20			3388
06		1440 X	794	-0-	-646			45	1	N	-0-			3388
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488					N	NO RPT			3388
08		1488 X	NO RPT	-0-	-1488					N	NO RPT			3388

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173 - 11982				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	209			446
							230	9							
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			446
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			446
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			446
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			446
BATTIN 528			WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8615 - 13086				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1054
04		3000 N	3945	-0-	945	945	198	1	2098	2	N	1142	587	1	1609
							393	5	1256	9					
05		3100 N	5367	-0-	2267	3212	238	1	2924	2	N	727	1172	1	1164
							1405	5	800	9					
*06		3000 N	3315	-0-	315	3527	85	1	1419	2	N	446	387	1	1223
							1320	5	491	9					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1223
08		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			1223
KATY			WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8755 - 13031				
03		2697 X	1563	-0-	-1134	-0-	136	1	1335	2	N	84	381	1	303
							92	9							
04		2370 X	1022	-0-	-1348	-0-	81	1	899	2	N	38			341
							42	9							
05		2387 X	1701	-0-	-686	-0-	114	1	1462	2	N	114	180	1	275
							125	9							
*06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	N	102			377
							112	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			377
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			377
GRAY 683			WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7850 - 11866				
03		8959 X	8498	-0-	-461	-0-	526	1	7576	2	N	360	391	1	792
							396	9							
04		8670 X	8087	-0-	-583	-0-	506	1	7261	2	N	291	192	1	891
							320	9							
05		8959 X	8121	-0-	-838	-0-	510	1	7335	2	N	251	370	1	772
							276	9							
06		8400 X	7660	-0-	-740	-0-	479	1	6894	2	N	261	183	1	850
							287	9							
07		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			850
08		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			850
SCHULTZ 783			WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8010 - 12250				
03		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	251	1	3212	2	N	92	200	1	1473
							101	9							
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	249	1	3204	2	N	77			1550
							85	9							
05		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	259	1	3327	2	N	18			1568
							20	9							
06		3510 X	3509	-0-	-1	-0-	197	1	3211	2	N	92	190	1	1470
							101	9							
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			1470
08		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			1470

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2018 - P/A 02/16/18

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	193	1	1958	2	N	142	193	1			366
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	226	1	2401	2	N	195	192	1			369
05	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	77	1	942	2	N	90					459
06	600 X	547	-0-	-53	-0-	28	1	461	2	N	53	188	1			324
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58	9			N	NO RPT					324
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

03	4371 X	3670	-0-	-701	-0-	187	1	2154	2	N	219					4785
04	4080 X	3656	-0-	-424	-0-	1088	5	241	9	N	161	44	1			4902
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	286	1	2658	2	N	226					5128
*06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	535	5	177	9	N	207	8	1			5327
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	178	1	2335	2	N	207					5327
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	946	5	249	9	N	NO RPT					5327

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	N	159	191	1			683
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	175	9	639	2	N	147	190	1			640
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	561	2	N	97					737
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	162	9	221	2	N	50					787
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55	1	55	9	N	NO RPT					787
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107	9			N	NO RPT					787

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
SCHULTZ BROTHERS A			WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	670 1	827 9	6745 2	N	752	380 1		1999
04	7260 X	5161	-0-	-2099	-0-	405 1	474 9	4282 2	N	431	574 1		1856
05	7502 X	5551	-0-	-1951	-0-	380 1	590 9	4581 2	N	536	564 1		1828
06	7260 X	3473	-0-	-3787	-0-	183 1	277 9	3013 2	N	252			2080
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT			2080
08	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT			2080
JONES TRUST 272			WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013				TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180		
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	279 1	215 5	2601 2	N	412	386 1		989
04	3720 X	3001	-0-	-719	-0-	233 1	279 5	2082 2	N	370	376 1		983
05	3658 X	2804	-0-	-854	-0-	221 1	189 5	2045 2	N	317	193 1		1107
06	3540 X	2699	-0-	-841	-0-	207 1	403 5	1697 2	N	356	389 1		1074
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			392 9	N	NO RPT			1074
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				N	NO RPT			1074
PARNELL RANCH 165			WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770		
03	4030 X	2722	-0-	-1308	-0-	179 1	207 5	2066 2	N	245			7697
04	3840 X	2383	-0-	-1457	-0-	189 1	184 5	1762 2	N	225	68 1		7854
05	3813 X	2941	-0-	-872	-0-	174 1	179 5	2268 2	N	291			8145
06	3270 X	2570	-0-	-700	-0-	103 1	210 5	1990 2	N	243	10 1		8378
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			267 9	N	NO RPT			8378
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			8378
BAILEY 271			WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100		
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89 1	250 9	900 2	N	227	73 1		494
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	97 1	256 9	978 2	N	233	57 1		670
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	86 1	222 9	879 2	N	202			872
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34 1		345 2	N	-0-	1 1		871
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			871
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			871
DR TYSON			WELL #: 6623H		RRCID -> 278023		COMPL. DATE 10/10/2013				TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	162	1	1638	2	N	269	381	1			152
						296	9									
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	175	1	1765	2	N	221	188	1			185
						243	9									
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	193	1	1950	2	N	219					404
						241	9									
*06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	235	1	2383	2	N	223	386	1			241
						245	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

03	3689 X	3219	-0-	-470	-0-	182	1	2856	2	N	164	380	1			605
						1	5									
						167	1	180	9							
04	3360 X	3005	-0-	-355	-0-	232	9	2606	2	N	211	188	1			628
						174	1	2719	2	N	229	184	1			673
05	3472 X	3249	-0-	-223	-0-	104	5	252	9							
06	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	161	1	2502	2	N	219	179	1			713
						24	5	241	9							
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					713
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					713

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

03	2821 X	2750	-0-	-71	-0-	66	1	2475	2	N	190	375	1			371
						209	9									
04	2700 X	2201	-0-	-499	-0-	52	1	2009	2	N	127	191	1			307
						140	9									
05	2635 X	2607	-0-	-28	-0-	59	1	2401	2	N	134					441
						147	9									
*06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	61	1	2387	2	N	137	183	1			395
						151	9									
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					395
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					395

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

03	3007 X	1993	-0-	-1014	-0-	50	1	1755	2	N	160	373	1			470
						12	5	176	9							
04	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	62	1	2276	2	N	177	189	1			458
						3	5	195	9							
05	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	52	1	2197	2	N	154					612
						3	5	169	9							
06	2460 X	2252	-0-	-208	-0-	50	1	2034	2	N	151	182	1			581
						2	5	166	9							
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					581
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					581

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
PORTER UNIT 324			WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4123 X	4095	-0-	-28	-0-	93 1	3428 2	312 9	N	284	190 1			439
04	4080 X	3949	-0-	-131	-0-	262 5	3520 2	312 9	N	189	192 1			436
05	4216 X	3840	-0-	-376	-0-	90 1	3369 2	208 9	N	159	184 1			411
06	4050 X	3561	-0-	-489	-0-	131 5	3149 2	175 9	N	161	183 1			389
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	80 1	177 9		N	NO RPT				389
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	155 5			N	NO RPT				389
PORTER 324			WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150				
03	4681 X	4133	-0-	-548	-0-	231 1	3626 2	276 9	N	251	179 1			808
04	4440 X	4107	-0-	-333	-0-	232 1	3644 2	231 9	N	210	192 1			826
05	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	213 1	3730 2	213 1	N	224	358 1			692
06	3930 X	3799	-0-	-131	-0-	246 9	3443 2	127 1	N	205	186 1			711
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	3 5	226 9		N	NO RPT				711
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT				711
ELMER GRAVES 615			WELL #: 1H		RRCID -> 278488		COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023				
03	8246 X	6392	-0-	-1854	-0-	556 1	5630 2	206 9	N	187	189 1			1939
04	6840 X	5969	-0-	-871	-0-	497 1	5274 2	198 9	N	180	190 1			1929
05	6603 X	6342	-0-	-261	-0-	468 1	5654 2	220 9	N	200	183 1			1946
06	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	347 1	5695 2	195 9	N	177	183 1			1940
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT				1940
08	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT				1940
ELMER GRAVES 615			WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019				
03	2542 X	2483	-0-	-59	-0-	210 1	2124 2	149 9	N	135	188 1			1339
04	2190 X	1988	-0-	-202	-0-	163 1	1724 2	101 9	N	92	193 1			1238
05	2263 X	875	-0-	-1388	-0-	64 1	772 2	39 9	N	35				1273
06	1710 X	52	-0-	-1658	-0-	3 1	49 2		N	-0-				1273
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				1273
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				1273

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
ELMER GRAVES 615		WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	1918	-0-	-748	-0-	166	1	1668	2	N	76	185	1	508
04	2730 X	1269	-0-	-1461	-0-	84	9	1110	2	N	49	72	1	485
05	2542 X	1522	-0-	-1020	-0-	54	9	1324	2	N	80			565
*06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	110	1	1898	2	N	104	184	1	485
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	88	9			N	NO RPT			485
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	114	9			N	NO RPT			485
ELMER GRAVES 615		WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875				
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	407	1	4124	2	N	283	383	1	1046
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	5	5	311	9	N	257	191	1	1112
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	344	1	3638	2	N	221	188	1	1145
*06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	2	5	283	9	N	200	186	1	1159
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	311	1	3762	2	N	NO RPT			1159
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	24	5	243	9	N	NO RPT			1159
ELMER GRAVES 615		WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430				
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			1101
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	128	1	973
05	403 X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-			973
*06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	202			1175
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	222	9			N	NO RPT			1175
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1175
DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 8327 - 12462				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			471
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			471
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			471
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			471
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			471
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			471
PEYTON RANCH 417		WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8463 - 12265				
03	15128 X	12990	-0-	-2138	-0-	1162	1	11748	2	N	73			262
04	13290 X	12589	-0-	-701	-0-	80	9	11379	2	N	77			339
05	13733 X	12952	-0-	-781	-0-	1125	1	11726	2	N	61	188	1	212
06	13410 X	12250	-0-	-1160	-0-	85	9	11086	2	N	62			274
07	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-	1159	1			N	NO RPT			274
08	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	67	9			N	NO RPT			274

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
MARTHA VESTER 617			WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8180 - 12397			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6231 X	2	-0-	-6229	-0-	2	5		N	-0-			836	
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			836	
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			836	
06	2550 X	204	-0-	-2346	-0-	11	1	180	2	N	12		848	
						13	9							
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			848	
08	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			848	
MARTHA VESTER 617			WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8651 - 12547			
03	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	760	1	7673	2	N	726	770	1	945
						799	9							
04	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	668	1	7075	2	N	666	565	1	1046
						733	9							
05	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	566	1	6840	2	N	551	575	1	1022
						606	9							
*06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	381	1	6281	2	N	509	576	1	955
						560	9							
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			955
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			955
HAGER TRUST 616			WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8552 - 13035			
03	3162 X	1780	-0-	-1382	-0-	117	1	1502	2	N	122			1182
						27	5	134	9					
04	2610 X	1185	-0-	-1425	-0-	74	1	962	2	N	121	189	1	1114
						16	5	133	9					
05	2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	93	1	1191	2	N	116	188	1	1042
						27	5	128	9					
06	2340 X	913	-0-	-1427	-0-	47	1	767	2	N	90			1132
						99	9							
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			1132
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			1132
PARKER 618			WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8341 - 12040			
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	327	1	3312	2	N	180	371	1	1690
						198	9							
04	4410 X	3656	-0-	-754	-0-	301	1	3177	2	N	162			1852
						178	9							
05	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	317	1	3824	2	N	238	368	1	1722
						262	9							
06	4410 X	3781	-0-	-629	-0-	202	1	3324	2	N	232	182	1	1772
						255	9							
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			1772
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			1772
PARKER 618			WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8389 - 12491			
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	N	165	190	1	287
						182	9							
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	944	2	N	177	191	1	273
						195	9							
05	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	980	2	N	160	183	1	250
						176	9							
*06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	N	144	186	1	208
						158	9							
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			208
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			208

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID -> 278770	COMPL. DATE 05/02/2014	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 8287	- 12290						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	449	1	4532	2	N	229	192	1		1162
						252	9								
04	6300 X	4802	-0-	-1498	-0-	396	1	4191	2	N	195	191	1		1166
						215	9								
05	4154 X	3903	-0-	-251	-0-	287	1	3463	2	N	139	185	1		1120
						153	9								
06	4860 X	3891	-0-	-969	-0-	213	1	3505	2	N	157	187	1		1090
						173	9								
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT				1090
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT				1090

WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID -> 278846	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9038	- 12782						
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	2	N	195	186	1		520
						215	9								
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	152	1	1405	2	N	144	172	1		492
						158	9								
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1289	2	N	124				616
						136	9								
*06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	N	116	193	1		539
						128	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				539

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID -> 278849	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 8492	PERF. 9140	- 13065						
03	3689 X	3593	-0-	-96	-0-	268	1	3085	2	N	218	198	1		868
						240	9								
04	3930 X	3439	-0-	-491	-0-	311	1	2900	2	N	206	396	1		678
						1	5	227	9						
05	4061 X	3372	-0-	-689	-0-	228	1	2967	2	N	160				838
						1	5	176	9						
06	3930 X	3093	-0-	-837	-0-	141	1	2742	2	N	191	387	1		642
						210	9								
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				642
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				642

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID -> 278857	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 8051	PERF. 8424	- 12544						
03	434 X	174	-0-	-260	-0-	16	1	158	2	N	-0-				196
04	330 X	234	-0-	-96	-0-	21	1	213	2	N	-0-				196
05	310 X	219	-0-	-91	-0-	20	1	199	2	N	-0-				196
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-				196
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				196
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				196

ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID -> 278864	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8733	- 12854						
03	4433 X	3430	-0-	-1003	-0-	296	1	2912	2	N	190	199	1		465
						13	5	209	9						
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	325	1	3617	2	N	177	200	1		442
						34	5	195	9						
05	3379 X	2955	-0-	-424	-0-	7	1	93	2	N	164	180	1		426
						2675	5	180	9						
06	4020 X	1776	-0-	-2244	-0-	1625	5	151	9	N	137	189	1		374
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				374
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT				374

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
ROXIE 282		WELL #: 4H		RRCID -> 278866		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8804 - 12941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8742 X	7916	-0-	-826	-0-	700 1	6896 2	N	291	384 1	987
							320 9					
04		8490 X	6834	-0-	-1656	-0-	544 1	6049 2	N	219	187 1	1019
							241 9					
05		8556 X	6860	-0-	-1696	-0-	475 1	6170 2	N	195	188 1	1026
							215 9					
06		8280 X	6703	-0-	-1577	-0-	373 1	6123 2	N	188	188 1	1026
							207 9					
07		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT		1026
08		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT		1026

DAISY GRAVES 529		WELL #: 6H		RRCID -> 278872		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8567 - 12638		
03		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	947 1	9560 2	N	666	745 1	871
							733 9					
04		11460 X	9675	-0-	-1785	-0-	785 1	8309 2	N	528	568 1	831
							581 9					
05		11842 X	11292	-0-	-550	-0-	810 1	9761 2	N	655	730 1	756
							721 9					
*06		11460 X	11373	-0-	-87	-0-	608 1	10003 2	N	693	546 1	903
							762 9					
07		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			N	NO RPT		903
08		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			N	NO RPT		903

PEYTON RANCH 417		WELL #: 4H		RRCID -> 278882		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8462 - 12576		
03		7533 X	5981	-0-	-1552	-0-	536 1	5420 2	N	23		45
							25 9					
04		6690 X	4660	-0-	-2030	-0-	418 1	4231 2	N	10		55
							11 9					
05		6324 X	3953	-0-	-2371	-0-	356 1	3597 2	N	-0-		55
							9 9					
*06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	535 1	5408 2	N	8		63
							9 9					
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		63
08		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		63

PEYTON RANCH 417		WELL #: 5H		RRCID -> 278883		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8444 - 12556		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
									N	-0-		399
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
									N	215		614
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	215		614
									N	12		626
*06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	224 1	2266 2	N	12		626
							13 9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		626
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		626

REBA N MILLER		WELL #: 13H		RRCID -> 279066		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 8185 - 12750		
03		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	584 1	5875 2	N	350	559 1	979
							385 9					
04		6750 X	6449	-0-	-301	-0-	544 1	5729 2	N	160	382 1	757
							176 9					
05		6975 X	6450	-0-	-525	-0-	497 1	5953 2	N	-0-	549 1	208
							352 1	5737 2	N	318	359 1	167
06		6540 X	6439	-0-	-101	-0-	350 9					
07		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT		167
08		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT		167

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ROXIE 282			WELL #:		6H	RRCID -> 279067	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8775	- 12589		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	3265	-0-	165	298	285 1	2807 2	N	157	191 1		275
04		3798 X	3500	-0-	-298	-0-	173 9	3121 2	N	89			364
05		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	98 9	2161 2	N	145	196 1		313
*06		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	166 1	2450 2	N	137	194 1		256
							160 9						
07		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	149 1		N	NO RPT			256
08		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	151 9		N	NO RPT			256
WHEAT 252			WELL #:		3H	RRCID -> 279068	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 9045	- 13064		
03		3627 X	2719	-0-	-908	-0-	158 1	1824 2	N	195	197 1		551
04		3540 X	3267	-0-	-273	-0-	522 5	1932 2	N	292	194 1		649
05		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	208 1	2243 2	N	239	192 1		696
06		3330 X	3239	-0-	-91	-0-	806 5	263 9	N	206	387 1		515
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	173 1	2127 2	N	NO RPT			515
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	877 5	227 9	N	NO RPT			515
							110 1						
							775 5						
HAGER TRUST 616			WELL #:		4H	RRCID -> 279070	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8501	- 13036		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			251
HAGER TRUST 616			WELL #:		5H	RRCID -> 279071	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8548	- 12972		
03		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	592 1	7607 2	N	588	569 1		697
04		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	647 9	6245 2	N	366	563 1		500
05		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	487 1	6268 2	N	316	185 1		631
*06		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	403 9	5481 2	N	235	371 1		495
07		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	489 1		N	NO RPT			495
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	348 9		N	NO RPT			495
							332 1						
							259 9						
DOYLE, ROBERT B.			WELL #:			RRCID -> 279746	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8460	- 12396
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6194H		RRCID -> 279847		COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6220 X	6220	-0-	-0-	529	1	5310	2	N	346	379	1			537
						381	9									
04		5657 X	5657	-0-	-0-	461	1	4859	2	N	306	191	1			652
						337	9									
05		5394 X	4646	-0-	-748	341	1	4083	2	N	202	189	1			665
						222	9									
06		5220 X	4804	-0-	-416	264	1	4325	2	N	195	186	1			674
						215	9									
07		5394 X	NO RPT	-0-	-5394					N	NO RPT					674
08		5394 X	NO RPT	-0-	-5394					N	NO RPT					674

GRAVES		WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718						
03		7719 X	1270	-0-	-6449	13	1	127	2	N	107	197	1			1142
						1012	5	118	9							
04		6510 X	41	-0-	-6469	41	5			N	-0-					1142
05		6572 X	93	-0-	-6479	16	5	77	9	N	70					1212
06		3960 X	141	-0-	-3819	2	1	45	2	N	5					1217
						88	5	6	9							
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092					N	NO RPT					1217
08		1271 X	NO RPT	-0-	-1271					N	NO RPT					1217

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680						
03		7533 X	6273	-0-	-1260	515	1	5188	2	N	518	559	1			1508
						570	9									
04		6780 X	6517	-0-	-263	512	1	5402	2	N	548	565	1			1491
						603	9									
05		6960 X	6960	-0-	-0-	486	1	5851	2	N	566	564	1			1493
						623	9									
*06		6494 X	6494	-0-	-0-	341	1	5583	2	N	518	557	1			1454
						570	9									
07		6262 X	NO RPT	-0-	-6262					N	NO RPT					1454
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727					N	NO RPT					1454

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 5707H		RRCID -> 280315		COMPL. DATE 05/30/2014				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694						
03		548 N	548	-0-	-0-	49	1	499	2	N	-0-					324
04		540 N	477	-0-	-63	41	1	436	2	N	-0-					324
05		486 N	486	-0-	-0-	37	1	449	2	N	-0-					324
*06		437 N	437	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					324
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					324
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					324

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448						
03		10261 X	6950	-0-	-3311	576	1	5825	2	N	499	557	1			430
						549	9									
04		7860 X	6213	-0-	-1647	494	1	5243	2	N	433	567	1			296
						476	9									
05		8122 X	1288	-0-	-6834	89	1	1080	2	N	108	183	1			221
						119	9									
*06		8466 X	8466	-0-	-0-	454	1	7480	2	N	484	364	1			341
						532	9									
07		6975 X	NO RPT	-0-	-6975					N	NO RPT					341
08		6944 X	NO RPT	-0-	-6944					N	NO RPT					341

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	4205	-0-	-1282	-0-	249	1	3911	2	N	40	186 1	277
						1	5	44	9				
04	4530 X	4476	-0-	-54	-0-	265	1	4158	2	N	48		325
						53	9						
05	4681 X	4543	-0-	-138	-0-	271	1	4237	2	N	32		357
						35	9						
06	4890 X	4138	-0-	-752	-0-	187	1	3912	2	N	35		392
						39	9						
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		392
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT		392

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

03	2170 X	1895	-0-	-275	-0-	142	1	1430	2	N	294	198 1	230
						323	9						
04	1950 X	1925	-0-	-25	-0-	145	1	1465	2	N	286	398 1	118
						315	9						
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	N	293	196 1	215
						322	9						
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	144	1	1457	2	N	249	194 1	270
						274	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		270

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	1206	1	12176	2	N	404	558 1	603
						444	9						
04	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	1031	1	10914	2	N	296	193 1	706
						326	9						
05	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	874	1	10577	2	N	256	376 1	586
						282	9						
*06	13350 X	3269	-0-	-10081	-0-	175	1	2871	2	N	68		654
						148	5	75	9				
07	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT		654
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT		654

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

03	13268 X	10557	-0-	-2711	-0-	944	1	9550	2	N	57		238
						63	9						
04	12000 X	10365	-0-	-1635	-0-	926	1	9364	2	N	68		306
						75	9						
05	12121 X	10926	-0-	-1195	-0-	976	1	9876	2	N	67		373
						74	9						
06	11580 X	10245	-0-	-1335	-0-	916	1	9257	2	N	65	192 1	246
						72	9						
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT		246
08	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT		246

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
HAGER TRUST 616			WELL #: 1H		RRCID -> 280902		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8582 - 13017				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2759 X	2052	-0-	-707	-0-	128	1	1643	2	N	144	186	1		564
						123	5	158	9						
04	2580 X	2335	-0-	-245	-0-	159	1	2043	2	N	77				641
						48	5	85	9						
05	2542 X	2517	-0-	-25	-0-	171	1	2193	2	N	123	185	1		579
						18	5	135	9						
*06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	134	1	2205	2	N	102	185	1		496
						27	5	112	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				496
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				496
HAGER TRUST 616			WELL #: 2H		RRCID -> 280951		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8490 - 13114				
03	4495 X	4390	-0-	-105	-0-	299	1	3814	2	N	251	188	1		1091
						1	5	276	9						
04	4770 X	3866	-0-	-904	-0-	264	1	3398	2	N	169	188	1		1072
						18	5	186	9						
05	4929 X	3896	-0-	-1033	-0-	267	1	3423	2	N	186	183	1		1075
						1	5	205	9						
06	4770 X	3840	-0-	-930	-0-	210	1	3434	2	N	175	185	1		1065
						3	5	193	9						
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT				1065
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT				1065
PRICE, WILLIS D			WELL #: 6123H		RRCID -> 280970		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8232 - 12251				
03	12772 X	4814	-0-	-7958	-0-	414	1	4167	2	N	212	189	1		1401
						233	9								
04	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	898	1	9496	2	N	572	568	1		1405
						629	9								
05	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	840	1	10116	2	N	507	559	1		1353
						558	9								
*06	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	531	1	8697	2	N	398	364	1		1387
						438	9								
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT				1387
08	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT				1387
PRICE, WILLIS D			WELL #: 6124H		RRCID -> 280971		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8083 - 12337				
03	9424 X	5936	-0-	-3488	-0-	412	1	4168	2	N	311	379	1		2263
						1014	5	342	9						
04	6240 X	5720	-0-	-520	-0-	402	1	4257	2	N	233	185	1		2311
						805	5	256	9						
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	351	1	4253	2	N	205	185	1		2331
						594	5	226	9						
*06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	240	1	3975	2	N	109	182	1		2258
						865	5	120	9						
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				2258
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				2258

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
DOYLE, ROBERT 'B'			WELL #: 6145H		RRCID -> 280992		COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			537
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	106	100	1	543
05		74 X	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			543
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	73			616
							80	9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616
PRICE, WILLIS D			WELL #: 6122H		RRCID -> 281129		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281					
03		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	418	1	4229	2	N	242	190	1	437
							1	5	266	9					
04		2790 X	2014	-0-	-776	-0-	160	1	1693	2	N	144	187	1	394
							3	5	158	9					
05		2883 X	1621	-0-	-1262	-0-	114	1	1374	2	N	115			509
							6	5	127	9					
06		3930 X	1417	-0-	-2513	-0-	75	1	1236	2	N	96	183	1	422
							106	9							
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			422
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			422
SCHULTZ 'G' 628			WELL #: 5H		RRCID -> 281203		COMPL. DATE 05/25/2016			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795					
03		8494 X	3598	-0-	-4896	-0-	296	1	2982	2	N	200	185	1	942
							100	5	220	9					
04		9570 X	5773	-0-	-3797	-0-	417	1	4409	2	N	628	572	1	998
							256	5	691	9					
05		7161 X	6020	-0-	-1141	-0-	415	1	4998	2	N	504	535	1	967
							53	5	554	9					
*06		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	293	1	4799	2	N	511	551	1	927
							58	5	562	9					
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			927
08		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			927
PRICE, WILLIS D.			WELL #: 6134H		RRCID -> 281205		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874					
03		15159 X	8836	-0-	-6323	-0-	760	1	7661	2	N	377	371	1	1043
							415	9							
04		12900 X	9603	-0-	-3297	-0-	783	1	8278	2	N	493	572	1	964
							542	9							
05		11005 X	10076	-0-	-929	-0-	732	1	8801	2	N	494	554	1	904
							543	9							
*06		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	515	1	8417	2	N	425	371	1	958
							468	9							
07		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			958
08		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			958
PRICE, WILLIS D			WELL #: 6133H		RRCID -> 281206		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464					
03		9114 X	6161	-0-	-2953	-0-	527	1	5319	2	N	286	188	1	594
							315	9							
04		8730 X	4886	-0-	-3844	-0-	401	1	4250	2	N	214	183	1	625
							235	9							
05		9021 X	1767	-0-	-7254	-0-	128	1	1545	2	N	85	187	1	523
							94	9							
06		8730 X	742	-0-	-7988	-0-	40	1	656	2	N	42			565
							46	9							
07		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			565
08		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			565

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12245 X	11870	-0-	-375	-0-	1067	1	10785	2	N	16	190 1	803
						18	9						
04	12270 X	11428	-0-	-842	-0-	1027	1	10376	2	N	23		826
						25	9						
05	12679 X	10996	-0-	-1683	-0-	987	1	9985	2	N	22		848
						24	9						
06	12270 X	10185	-0-	-2085	-0-	914	1	9246	2	N	23		871
						25	9						
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT		871
08	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT		871

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3160	2	N	150	194 1	161
						97	5	165	9				
04	4620 X	3453	-0-	-1167	-0-	282	1	2982	2	N	127	186 1	102
						49	5	140	9				
05	4588 X	3942	-0-	-646	-0-	289	1	3478	2	N	147		249
						13	5	162	9				
*06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	264	1	4322	2	N	149	189 1	209
						32	5	164	9				
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		209
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		209

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

03	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	199	1	7641	2	N	746	747 1	741
						359	5	821	9				
04	9180 X	8180	-0-	-1000	-0-	174	1	6919	2	N	662	572 1	831
						359	5	728	9				
05	9455 X	7658	-0-	-1797	-0-	154	1	6432	2	N	660	741 1	750
						346	5	726	9				
06	8190 X	7351	-0-	-839	-0-	154	1	6150	2	N	609	549 1	810
						377	5	670	9				
07	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT		810
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT		810

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

03	6944 X	4902	-0-	-2042	-0-	354	1	3566	2	N	859	936 1	2545
						37	5	945	9				
04	6450 X	5864	-0-	-586	-0-	424	1	4484	2	N	860	942 1	2463
						10	5	946	9				
05	6324 X	6159	-0-	-165	-0-	404	1	4856	2	N	817	734 1	2546
						899	9						
06	5940 X	5866	-0-	-74	-0-	275	1	4528	2	N	941	545 1	2942
						28	5	1035	9				
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT		2942
08	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT		2942

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	760	1	7637	2	N	610	942	1			718
						671	9									
04	7860 X	6073	-0-	-1787	-0-	494	1	5207	2	N	338	191	1			865
						372	9									
05	8122 X	8074	-0-	-48	-0-	571	1	6866	2	N	579	561	1			883
						637	9									
*06	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	393	1	6427	2	N	504	549	1			838
						554	9									
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					838
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					838
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315						
03	6386 X	5432	-0-	-954	-0-	466	1	4690	2	N	251	190	1			478
						276	9									
04	5910 X	5312	-0-	-598	-0-	439	1	4634	2	N	217	189	1			506
						239	9									
05	5859 X	4554	-0-	-1305	-0-	337	1	4050	2	N	152	183	1			475
						167	9									
*06	4980 X	4524	-0-	-456	-0-	250	1	4092	2	N	165	179	1			461
						182	9									
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					461
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					461
BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477						
03	11005 X	8206	-0-	-2799	-0-	646	1	6503	2	N	959	1125	1			580
						2	5	1055	9							
04	9960 X	7653	-0-	-2307	-0-	579	1	6115	2	N	869	749	1			700
						3	5	956	9							
05	8959 X	7891	-0-	-1068	-0-	531	1	6397	2	N	873	928	1			645
						3	5	960	9							
06	8430 X	7346	-0-	-1084	-0-	372	1	6108	2	N	785	913	1			517
						2	5	864	9							
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					517
08	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					517
DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID -> 281746		COMPL. DATE 09/13/2016				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769						
03	13330 X	12140	-0-	-1190	-0-	1019	1	10270	2	N	774	753	1			520
						851	9									
04	13050 X	10159	-0-	-2891	-0-	824	1	8713	2	N	565	560	1			525
						622	9									
05	13485 X	9678	-0-	-3807	-0-	689	1	8286	2	N	639	563	1			601
						703	9									
*06	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	671	1	10994	2	N	954	1096	1			459
						1049	9									
07	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					459
08	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					459

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID -> 281755		COMPL. DATE 09/15/2016				TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	143	1	1441	2	N	168	186	1		218
						10	5	185	9						
04	1830 N	1415	-0-	-415	-0-	109	1	1151	2	N	129	190	1		157
						13	5	142	9						
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1411	2	N	129				286
						16	5	142	9						
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	44	182	1		148
						1	5	48	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148
PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016				TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382					
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	980	1	9863	2	N	536	562	1		580
						590	9								
04	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	881	1	9286	2	N	496	569	1		507
						546	9								
05	9207 X	8898	-0-	-309	-0-	656	1	7877	2	N	332	375	1		464
						365	9								
06	8910 X	8823	-0-	-87	-0-	486	1	7938	2	N	363	189	1		638
						399	9								
07	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT				638
08	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT				638
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887		COMPL. DATE 05/28/2016				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665					
03	4154 X	1741	-0-	-2413	-0-	25	1	252	2	N	292	367	1		230
						1143	5	321	9						
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	284	1	2993	2	N	394	559	1		65
						350	5	433	9						
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	372	1	4455	2	N	424	367	1		122
						61	5	466	9						
*06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	268	1	4400	2	N	379	368	1		133
						24	5	417	9						
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				133
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				133
WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889		COMPL. DATE 05/29/2014				TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225					
03	2573 X	2562	-0-	-11	-0-	99	1	1128	2	N	182	598	1		134
						1135	5	200	9						
04	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	114	1	1055	2	N	180	195	1		119
						869	5	198	9						
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	2	N	185				304
						1214	5	204	9						
*06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	219	193	1		330
						1248	5	241	9						
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				330
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				330

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
WILLIAM SCHULTZ			WELL #: 6H		RRCID -> 282125		COMPL. DATE 12/04/2016			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	17577 X	6905	-0-	-10672	-0-	560 1	5618 2	N	656	929 1		53
						5 5	722 9					
04	14370 X	10232	-0-	-4138	-0-	778 1	8187 2	N	1152	1135 1		70
						1267 9						
05	13733 X	7142	-0-	-6591	-0-	473 1	5659 2	N	917	734 1		253
						1 5	1009 9					
06	12210 X	9111	-0-	-3099	-0-	455 1	7475 2	N	1045	925 1		373
						31 5	1150 9					
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			N	NO RPT			373
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT			373
LAUBHAN 537			WELL #: 1H		RRCID -> 282129		COMPL. DATE 12/03/2016			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059		
03	10292 X	9604	-0-	-688	-0-	454 1	7125 2	N	280	189 1		438
						1717 5	308 9					
04	9090 X	8519	-0-	-571	-0-	387 1	6065 2	N	243	192 1		489
						1800 5	267 9					
05	8742 X	7864	-0-	-878	-0-	348 1	5441 2	N	221	185 1		525
						1832 5	243 9					
06	9180 X	7325	-0-	-1855	-0-	253 1	5325 2	N	217	182 1		560
						1508 5	239 9					
07	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			N	NO RPT			560
08	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			N	NO RPT			560
SCHULTZ 783			WELL #: 2H		RRCID -> 282143		COMPL. DATE 11/17/2016			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780		
03	7409 X	2564	-0-	-4845	-0-	222 1	2225 2	N	106	374 1		1021
						117 9						
04	5580 X	2625	-0-	-2955	-0-	215 1	2263 2	N	134			1155
						147 9						
05	5766 X	2072	-0-	-3694	-0-	154 1	1838 2	N	73			1228
						80 9						
06	4980 X	2098	-0-	-2882	-0-	114 1	1844 2	N	127	183 1		1172
						140 9						
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			1172
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			1172
PRICE, WILLIS D			WELL #: 5343H		RRCID -> 282172		COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949		
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	48 1	495 2	N	291	376 1		382
						793 5	320 9					
04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	43 1	452 2	N	255	188 1		449
						636 5	281 9					
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	48 1	577 2	N	287	362 1		374
						795 5	316 9					
*06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	36 1	597 2	N	257	184 1		447
						965 5	283 9					
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			447
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			447
PRICE, WD -B-			WELL #: 6221H		RRCID -> 282210		COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8419 - 12982		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID -> 282345		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8145 - 12450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	131 1 33 5	1314 2 74 9	N	67	194 1	262		
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	85 1 229 5	899 2 85 9	N	77		339		
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	74 1 21 5	889 2 33 9	N	30		369		
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1 86 9	520 2	N	78		447		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		447		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		447		
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID -> 282391		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8169 - 12833			
03	17112 X	12998	-0-	-4114	-0-	1116 1 671 9	11211 2	N	610	767 1	631		
04	14010 X	11864	-0-	-2146	-0-	951 1 327 5	10016 2 570 9	N	518	569 1	580		
05	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	1189 1 89 5	14259 2 627 9	N	570	548 1	602		
*06	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	957 1 704 9	15597 2	N	640	556 1	686		
07	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			N	NO RPT		686		
08	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			N	NO RPT		686		
PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID -> 282392		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8274 - 13019			
03	43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	3703 1 2489 9	37067 2	N	2263	2149 1	1094		
04	42540 X	36417	-0-	-6123	-0-	2997 1 1 5	31446 2 1973 9	N	1794	1936 1	952		
05	43958 X	38024	-0-	-5934	-0-	2790 1 1 5	33245 2 1988 9	N	1807	2105 1	654		
06	45120 X	36691	-0-	-8429	-0-	2030 1 1790 9	32871 2	N	1627	1684 1	597		
07	46624 X	NO RPT	-0-	-46624	-0-			N	NO RPT		597		
08	43245 X	NO RPT	-0-	-43245	-0-			N	NO RPT		597		
LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID -> 282629		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8203 - 12600			
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	104 1 649 5	1658 2 400 9	N	364	562 1	78		
04	3900 X	1952	-0-	-1948	-0-	132 1 328 9	1492 2	N	298	187 1	189		
05	4030 X	2130	-0-	-1900	-0-	98 1 14 5	1548 2 470 9	N	427	559 1	57		
06	3900 X	1921	-0-	-1979	-0-	70 1 367 9	1484 2	N	334	180 1	211		
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		211		
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		211		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8153 - 12522						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		19282 X	11583	-0-	-7699	-0-	961 1	9657 2	N		717	774 1				848
							176 5	789 9								
04		16200 X	14052	-0-	-2148	-0-	1140 1	12013 2	N		629	738 1				739
							207 5	692 9								
05		16740 X	14057	-0-	-2683	-0-	759 1	9097 2	N		663	553 1				849
							3472 5	729 9								
06		11880 X	10503	-0-	-1377	-0-	439 1	7151 2	N		391	555 1				685
							2483 5	430 9								
07		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				N	NO RPT					685
08		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-				N	NO RPT					685

REBA N MILLER		WELL #: 20H		RRCID -> 282750		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 8186 - 12369						
03		32922 X	21046	-0-	-11876	-0-	1767 1	17751 2	N		1389	1338 1				813
							1528 9									
04		27330 X	20181	-0-	-7149	-0-	1625 1	17167 2	N		1263	1157 1				919
							1389 9									
05		23064 X	22212	-0-	-852	-0-	1597 1	19222 2	N		1266	1299 1				886
							1393 9									
06		22320 X	21348	-0-	-972	-0-	1156 1	18950 2	N		1129	925 1				1090
							1242 9									
07		21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-				N	NO RPT					1090
08		21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-				N	NO RPT					1090

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6953H		RRCID -> 282773		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8083 - 12097						
03		25885 X	19013	-0-	-6872	-0-	1601 1	16101 2	N		1192	979 1				946
							1311 9									
04		24450 X	16811	-0-	-7639	-0-	1397 1	14730 2	N		622	390 1				1178
							684 9									
05		22723 X	16953	-0-	-5770	-0-	1247 1	14968 2	N		671	975 1				874
							738 9									
06		18720 X	15419	-0-	-3301	-0-	849 1	13857 2	N		648	587 1				935
							713 9									
07		19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-				N	NO RPT					935
08		19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-				N	NO RPT					935

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6955H		RRCID -> 282774		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8022 - 12186						
03		12369 X	8394	-0-	-3975	-0-	691 1	6954 2	N		453	385 1				626
							251 5	498 9								
04		13620 X	5779	-0-	-7841	-0-	459 1	4841 2	N		361	590 1				397
							82 5	397 9								
05		11408 X	4199	-0-	-7209	-0-	282 1	3379 2	N		382	196 1				583
							118 5	420 9								
06		8880 X	5336	-0-	-3544	-0-	265 1	4326 2	N		420	383 1				620
							283 5	462 9								
07		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				N	NO RPT					620
08		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				N	NO RPT					620

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6956H		RRCID -> 282775		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 8274 - 12475						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	24180 X	12064	-0-	-12116	-0-	1014	1	10184	2	N	787	778	1			835
04	16560 X	8836	-0-	-7724	-0-	866	9	716	1	N	529	391	1			973
05	17112 X	12347	-0-	-4765	-0-	582	9	887	1	N	748	973	1			748
06	16560 X	12580	-0-	-3980	-0-	823	9	690	1	N	581	768	1			561
07	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-	639	9			N	NO RPT					561
08	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					561
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6954H		RRCID -> 282776		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8046 - 12250						
03	58559 X	33270	-0-	-25289	-0-	2955	1	29748	2	N	515	590	1			808
04	49830 X	30994	-0-	-18836	-0-	567	9	2636	1	N	476	578	1			706
05	46531 X	30136	-0-	-16395	-0-	524	9	2280	1	N	410	393	1			723
06	40260 X	25507	-0-	-14753	-0-	451	9	1443	1	N	359	389	1			693
07	38564 X	NO RPT	-0-	-38564	-0-	395	9			N	NO RPT					693
08	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					693
WHITTENBURG UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 282777		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 6436 - 13368						
03	21700 X	15150	-0-	-6550	-0-	1359	1	12955	2	N	760	745	1			472
04	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	836	9	1465	1	N	660	747	1			385
05	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	726	9	1317	1	N	614	745	1			254
*06	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	2	5	1234	1	N	581	564	1			271
07	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-	639	9	11748	2	N	581	564	1			271
08	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					271
REBA N MILLER		WELL #: 21H		RRCID -> 282830		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 8297 - 12375						
03	24397 X	22734	-0-	-1663	-0-	1954	1	19671	2	N	1007	949	1			472
04	22560 X	20579	-0-	-1981	-0-	1	5	1692	1	N	932	958	1			446
05	23312 X	19981	-0-	-3331	-0-	1025	9	17862	2	N	882	946	1			382
06	23130 X	18782	-0-	-4348	-0-	1461	1	17550	2	N	882	946	1			382
07	23901 X	NO RPT	-0-	-23901	-0-	970	9	1032	1	N	802	904	1			280
08	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-	882	9	16868	2	N	802	904	1			280

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
PRICE TRUST 'C' 604			WELL #: 4H		RRCID -> 282889		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 8004 - 12560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	328 1	11071 2	2124 9	N	1931	1713 1		1160
04	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	546 5	18421 2	2124 9	N	2744	2504 1		1400
05	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	521 1	18454 2	3018 9	N	2316	2262 1		1454
*06	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	496 1	19910 2	2548 9	N	2169	2410 1		1213
07	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	552 1		2386 9	N	NO RPT			1213
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-				N	NO RPT			1213
PRICE TRUST 'C' 604			WELL #: 3H		RRCID -> 282901		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8081 - 12720		
03	16337 X	14776	-0-	-1561	-0-	297 1	10717 2	1692 9	N	1538	1346 1		1295
04	15840 X	12659	-0-	-3181	-0-	2070 5	9891 2	1656 9	N	1505	1528 1		1272
05	16368 X	11504	-0-	-4864	-0-	263 1	9045 2	849 5	N	1321	1332 1		1261
06	15030 X	10170	-0-	-4860	-0-	228 1	7790 2	228 1	N	1232	1480 1		1013
07	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-	778 5		1453 9	N	NO RPT			1013
08	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	206 1		7790 2	N	NO RPT			1013
						819 5		1355 9					
COBLE UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 283101		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 6207		PERF. 7185 - 13682		
03	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	3282 1	31266 2	1339 9	N	1217	1249 1		240
04	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	1 5	27284 2	1220 9	N	1109	1116 1		233
05	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	2865 1	25971 2	1 5	N	1256	1108 1		381
*06	30883 X	30883	-0-	-0-	-0-	2727 1	26532 2	25 5	N	1416	1498 1		299
07	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-	9 5		1558 9	N	NO RPT			299
08	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-				N	NO RPT			299
BRAINARD UNIT 14			WELL #: 2H		RRCID -> 283174		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 6396		PERF. 7270 - 14372		
03	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	366 1	3363 2	480 9	N	436	351 1		209
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2452 5	54 2	15 1	N	521	557 1		173
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	1962 5	879 2	93 1	N	501	371 1		303
*06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	871 5	130 2	871 5	N	426	368 1		361
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	13 1		1908 5	N	NO RPT			361
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			469 9	N	NO RPT			361

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PRICE, WILLIS D		WELL #: 26HX		RRCID -> 283265		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8180 - 17094			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	678 1	6816 2	N	1081	936 1		1637	
						5 5	1189 9						
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	723 1	7624 2	N	1041	1124 1		1554	
						1145 9							
05	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	580 1	6996 2	N	999	1109 1		1444	
						1 5	1099 9						
*06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	412 1	6760 2	N	883	910 1		1417	
						31 5	971 9						
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT			1417	
08	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT			1417	
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5342H		RRCID -> 283266		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8322 - 12480			
03	5766 X	2196	-0-	-3570	-0-	163 1	1647 2	N	329	375 1		335	
						24 5	362 9						
04	1740 X	1109	-0-	-631	-0-	68 1	730 2	N	244	186 1		393	
						43 5	268 9						
05	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	51 1	615 2	N	227	368 1		252	
						184 5	250 9						
06	2190 X	1159	-0-	-1031	-0-	52 1	849 2	N	202	183 1		271	
						36 5	222 9						
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			271	
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			271	
PIPER, OLA O.		WELL #: 6926H		RRCID -> 283340		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8080 - 12414			
03	51305 X	25151	-0-	-26154	-0-	2181 1	21869 2	N	992	1167 1		433	
						10 5	1091 9						
04	49650 X	20998	-0-	-28652	-0-	1727 1	18157 2	N	765	388 1		810	
						272 5	842 9						
05	38812 X	19557	-0-	-19255	-0-	1436 1	17160 2	N	803	954 1		659	
						78 5	883 9						
06	30360 X	17491	-0-	-12869	-0-	969 1	15752 2	N	698	563 1		794	
						2 5	768 9						
07	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-			N	NO RPT			794	
08	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-			N	NO RPT			794	
PRICE, WILLIS D		WELL #: 28HX		RRCID -> 283373		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8274 - 15521			
03	26939 X	11843	-0-	-15096	-0-	961 1	9692 2	N	919	1119 1		165	
						179 5	1011 9						
04	11250 X	10904	-0-	-346	-0-	863 1	9116 2	N	810	755 1		220	
						34 5	891 9						
05	11377 X	11162	-0-	-215	-0-	786 1	9492 2	N	789	722 1		287	
						16 5	868 9						
06	10920 X	10405	-0-	-515	-0-	551 1	9046 2	N	721	538 1		470	
						15 5	793 9						
07	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			N	NO RPT			470	
08	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			N	NO RPT			470	

LIPSCOMB (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC BRAINARD 12			//CONT.// 53869 270 //CONT.// 441132		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
			WELL #:	1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 - 14611				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	576	1	5484	2	N	4706	4608	1			1439
						9	5	5177	9							
04	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	615	1	5863	2	N	4292	4286	1			1445
						13	5	4721	9							
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	303	1	2879	2	N	2524	2590	1			1379
						43	5	2776	9							
*06	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	399	1	3795	2	N	3712	3291	1			1800
						46	5	4083	9							
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1800
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1800
GEX, LUTIE W. MRS.			WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 - 12078			
03	58621 X	41169	-0-	-17452	-0-	1035	1	39468	2	N	605	582	1			344
						666	9									
04	56730 X	37931	-0-	-18799	-0-	910	1	36484	2	N	488	390	1			442
						537	9									
05	58621 X	37699	-0-	-20922	-0-	861	1	36351	2	N	443	375	1			510
						487	9									
06	56730 X	35058	-0-	-21672	-0-	837	1	33810	2	N	374	364	1			520
						411	9									
07	58621 X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					N	NO RPT					520
08	58621 X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					N	NO RPT					520
WILLIAM SCHULTZ			WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332 - 12668			
03	0	46079	-0-	46079	304708	4030	1	40546	2	N	1366	1674	1			375
						1503	9									
04	0	13051	-0-	13051	317759	1044	1	11009	2	N	884	763	1			496
						26	5	972	9							
*05	367284 X	49525	-0-	-317759	-0-	3669	1	44050	2	N	1636	1708	1			424
						6	5	1800	9							
*06	59043 X	59043	-0-	-0-	-0-	3312	1	54089	2	N	1493	1346	1			571
						1642	9									
07	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					571
08	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					571
SUESS 816			WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963 - 11918			
03	61532 X	61532	-0-	-0-	-0-	1551	1	55398	2	N	4166	4289	1			830
						4583	9									
04	55833 X	55833	-0-	-0-	-0-	1361	1	50781	2	N	3355	2947	1			1238
						3691	9									
*05	53966 X	53966	-0-	-0-	-0-	1260	1	49508	2	N	2907	3254	1			891
						3198	9									
*06	46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	1139	1	42812	2	N	2453	2280	1			1064
						2698	9									
07	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					1064
08	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					1064
LE NORMAN OPERATING LLC FULTON-SELL			WELL #:		4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		4867 X	3874	-0-	-993	-0-	3064 2	810 9	N	736	886 1		564	
04		4710 X	3519	-0-	-1191	-0-	2879 2	640 9	N	582	698 1		448	
05		4867 X	3818	-0-	-1049	-0-	3050 2	768 9	N	698	1012 1		134	
06		4680 X	3956	-0-	-724	-0-	3167 2	789 9	N	717	527 1		324	
07		4309 X	3912	-0-	-397	-0-	3189 2	723 9	N	657	695 1		286	
08		3875 X	3582	-0-	-293	-0-	2879 2	703 9	N	639	507 1		418	

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
07	14B2 EXT		757	-0-	757	757	757 2		N	-0-			27
08	14B2 EXT		462	-0-	462	1219	462 2		N	-0-			27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			54
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	48 1		6
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			6
06		0 W	390	-0-	390	390	390 2		N	-0-			6
07		794 N	404	-0-	-390	-0-	404 2		N	-0-			6
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-			6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

03		248 N	205	-0-	-43	-0-	31 1	174 2	N	-0-			10
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	30 1	176 2	N	-0-			10
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	31 1	206 2	N	-0-			10
06		0 W	233	-0-	233	233	30 1	203 2	N	-0-	10 7		-0-
07		508 N	275	-0-	-233	-0-	31 1	244 2	N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	31 1	213 2	N	-0-			-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		572	-0-	572	572	572 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		213	-0-	213	785	213 2		N	-0-			-0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		902	-0-	902	902	902 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		333	-0-	333	1235	333 2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473													
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2449 N	1583	-0-	-866	-0-	1562	2	21	9	N	19				139
04	2100 N	2837	-0-	737	-0-	2819	2	18	9	N	16				155
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	N	5				160
06	0 W	2362	-0-	2362	2362	2362	2			N	-0-	133	7		27
07	2400 N	2397	-0-	-3	2359	2391	2	6	9	N	5				32
*08	3100 N	2289	-0-	-811	1548	2283	2	6	9	N	5				37

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362						
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	68	1		115
04	780 N	437	-0-	-343	-0-	437	2			N	-0-				115
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				115
06	0 W	518	-0-	518	518	518	2			N	-0-	80	7		35
07	1057 N	539	-0-	-518	-0-	539	2			N	-0-				35
08	806 N	562	-0-	-244	-0-	562	2			N	-0-				35

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262						
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				225
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	131	1		94
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				94
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-	94	7		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
08	682 N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-				-0-

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332						
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				100
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				100
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				100
06	0 W	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-				100
*07	177 N	-0-	-0-	-177	-0-	-177				N	-0-				100
*08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-	83	7		17

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 4H		RRCID -> 216009		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782						
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-				33
04	1800 N	1522	-0-	-278	-0-	1522	2			N	-0-				33
05	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-				33
06	0 W	1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-	17	7		16
07	1400 N	1520	-0-	120	1628	1520	2			N	-0-				16
*08	3100 N	1675	-0-	-1425	203	1675	2			N	-0-				16

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473												
SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
TUBB -424-		WELL #: 1		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095					
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	-0-			34
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	2	N	-0-			34
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	N	-0-			34
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	N	-0-			34
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1629	2	N	-0-			34
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	129	1	1513	2	N	-0-			34

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963					
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	82	1	787	2	N	-0-			160
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	-0-			160
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	99	1	1098	2	N	-0-			160
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	90	1	946	2	N	-0-			160
07	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	91	1	955	2	N	-0-			160
08	1147 N	998	-0-	-149	-0-	90	1	908	2	N	-0-			160

TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020					
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	52	1	327	2	N	-0-			167
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-			167
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	N	-0-			167
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-			167
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	N	-0-			167
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	54	1	347	2	N	-0-			167

PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912					
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-			22
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-			22
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	-0-			22
06	690 N	575	-0-	-115	-0-	30	1	545	2	N	-0-			22
07	713 N	513	-0-	-200	-0-	31	1	482	2	N	-0-			22
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	-0-			22

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392					
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-			76
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	2	N	-0-			76
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	N	-0-			76
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	158	2	N	-0-			76
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	2	N	-0-			76
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	2	N	-0-			76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	184 1	63 9	1648 2	N	57	247
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	158 1	22 9	1563 2	N	20	187 1 80
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	176 1	11 9	1648 2	N	10	90
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	178 1		1586 2	N	-0-	90
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	182 1		1663 2	N	-0-	90
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	190 1		1657 2	N	-0-	90

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024		
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	98 1		1031 2	N	-0-	94
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	93 1		995 2	N	-0-	94
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	95 1		1029 2	N	-0-	94
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	94 1		994 2	N	-0-	94
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	96 1		1032 2	N	-0-	94
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	97 1		1017 2	N	-0-	94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074		
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	66 1		536 2	N	-0-	-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	63 1		524 2	N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66 1		554 2	N	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	64 1		526 2	N	-0-	-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	65 1		537 2	N	-0-	-0-
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	66 1		533 2	N	-0-	-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153		
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	75 1		677 2	N	-0-	185
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72 1		658 2	N	-0-	185
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74 1		685 2	N	-0-	185
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	72 1		660 2	N	-0-	185
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	71 1		638 2	N	-0-	185
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	78 1		721 2	N	-0-	185

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553		
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	25 1		242 2	N	-0-	27
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	45 1		185 2	N	-0-	27
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	49 1		200 2	N	-0-	27
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	49 1		200 2	N	-0-	27
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	48 1		184 2	N	-0-	27
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	48 1		181 2	N	-0-	27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582		
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	55 1		253 2	N	-0-	38
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	47 1		230 2	N	-0-	38
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	50 1		239 2	N	-0-	38
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	51 1		236 2	N	-0-	38
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	53 1		253 2	N	-0-	38
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	52 1		235 2	N	-0-	38

AKERS		WELL #: 2		RRCID -> 100038		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - P/A 03/07/2018											

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858 - 7930					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-			208
04	600 N	244	-0-	-356	-0-	-0-	30	1	214	2	N	-0-			208
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	-0-			208
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-			208
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-			208
08	651 N	326	-0-	-325	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-			208

BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680					
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-			187
04	330 N	107	-0-	-223	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-			187
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	-0-	49	1	210	2	N	-0-	120	1	67
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	50	1	242	2	N	-0-			67
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	N	-0-			67
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	228	2	N	-0-			67

TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 7704 - 7758					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			160
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-			160
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			160
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			160
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	N	-0-			160

TRENFIELD -790-		WELL #: 2		RRCID -> 114475		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7786					
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - P/A 03/14/18															

BRIGHAM -795-		WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7716 - 7921					
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	N	-0-			27
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-			27
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	156	2	N	-0-			27
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-			27
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	153	2	N	-0-			27
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	172	2	N	-0-			27

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682					
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-			163
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	216	2	N	-0-			163
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-			163
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	121	2	N	-0-			163
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	41	1	110	2	N	-0-			163
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-			163

AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7573 - 7594					
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			48
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-			48
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	51	1	294	2	N	30		245
04	450 N	296	-0-	-154	-0-	33	9	47	1	N	6	194 1	57
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	9	58	1	N	3		60
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3	9	64	1	N	-0-		60
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	70	1	70	1	N	8		68
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	9	9	71	1	N	5		73
						6	9						

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501				
03	558 N	394	-0-	-164	-0-	16	1	378	2	N	-0-		20
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-		20
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-		20
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	-0-		20
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	738	2	N	27		47
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	30	9	31	1	N	18		65
						20	9						

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		172
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		172
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		172
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		172
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		172
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-		172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904				
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	91	1	919	2	N	-0-		107
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	83	1	844	2	N	-0-		107
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	78	1	747	2	N	-0-		107
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	N	-0-		107
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	972	2	N	-0-		107
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	2	N	-0-		107

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917				
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	N	-0-		128
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-		128
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	N	-0-		128
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	2	N	-0-		128
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-		128
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	-0-		128

TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080				
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-		150
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	-0-		150
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	-0-		150
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	56	1	405	2	N	-0-		150
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	58	1	431	2	N	-0-		150
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	59	1	435	2	N	-0-		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-	43
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-	43
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-	43
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-	43
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-	43
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	N	-0-	43

TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-	102
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	N	-0-	102
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	2	N	-0-	102
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-	102
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	49	1	290	2	N	-0-	102
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	50	1	288	2	N	-0-	102

TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-	163
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-	163
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	59	1	444	2	N	-0-	163
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	59	1	450	2	N	-0-	163
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	N	-0-	163
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-	163

BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42	2	N	-0-	108
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	34	1	43	2	N	-0-	108
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-	108
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	34	1	44	2	N	-0-	108
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	35	1	41	2	N	-0-	108
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	34	1	33	2	N	-0-	108

SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-	186
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	30	1	1101	2	N	14	80
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	15	9	1202	2	N	10	90
06	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	31	1	1013	2	N	15	105
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	11	9	1013	2	N	35	140
08	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	28	1	1117	2	N	20	160
						39	9					
						22	9					

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548			
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	N	-0-	195
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-	195
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-	195
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	2	N	-0-	195
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	59	1	424	2	N	-0-	195
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	62	1	392	2	N	-0-	195

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BURCHFIELD -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	2	N	-0-	27
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-	27
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	N	-0-	27
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	2	N	-0-	27
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	56	1	280	2	N	-0-	27
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	270	2	N	-0-	27

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786			
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	45
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-	45
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	45
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-	45
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	2	N	-0-	45
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	2	N	-0-	45

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226			
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	N	28	265
						31	9					
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	77	342
						85	9					
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	73	415
						80	9					
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	28	1	333	2	N	13 278 1	150
						14	9					
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	30	1	328	2	N	20	170
						22	9					
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	31	1	358	2	N	47	217
						52	9					

BURCHFIELD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556			
03	434 N	93	-0-	-341	-0-	34	1	59	2	N	-0-	138
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	49	1	225	2	N	-0-	138
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-	138
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	2	N	-0-	138
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	48	1	184	2	N	-0-	138
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	48	1	179	2	N	-0-	138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957			
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-	138
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	N	-0-	138
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	29	1	463	2	N	-0-	138
06	660 N	547	-0-	-113	-0-	33	1	514	2	N	-0-	138
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	N	-0-	138
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-	138

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-	108
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	2	N	-0-	108
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	2	N	-0-	108
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	59	1	366	2	N	-0-	108
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-	108
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-	108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 6091		RRCID -> 216440	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 9735	PERF. 7750	- 9280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	2	N	-0-	108
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	30	1	843	2	N	-0-	108
05	899 N	817	-0-	-82	-0-	31	1	784	2	N	2	110
06	870 N	779	-0-	-91	-0-	2	9	30	1	N	2	112
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	31	1	802	2	N	10	122
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	11	9	31	1	N	6	128
						7	9					

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID -> 219087	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7788	- 9301		
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	31	1	957	2	N	10	27
04	1110 N	962	-0-	-148	-0-	11	9	30	1	N	-0-	27
05	1023 N	954	-0-	-69	-0-	30	1	924	2	N	-0-	27
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-	27
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-	27
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	6	33
						7	9					

SCHULTZ "783"				WELL #:	1	RRCID -> 220048	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7662	- 9028		
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-	147
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-	147
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-	147
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-	147
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-	147
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-	147

BURCHFIEL "B"				WELL #:	4	RRCID -> 220216	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7500	- 7540		
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-	80
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	2	N	-0-	80
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	2	N	-0-	80
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-	80
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-	80
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	20	1	42	2	N	-0-	80

KELLN "94"				WELL #:	1	RRCID -> 222871	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7286	- 7294		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	173
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	173
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	173
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	173
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	173
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-	173

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
GILSON			WELL #:	2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	141 1	1179 2	N	36			193
04	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	40 9	123 1	N	27			220
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	30 9	136 1	N	28			248
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31 9	138 1	N	32			280
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	35 9	131 1	N	-0-	187 1		93
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	145 1	1191 2	N	32			125
						35 9						
BARTON, JAY D. ET AL			WELL #:	5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31 1	968 2	N	-0-			132
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30 1	933 2	N	51			183
						56 9						
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31 1	956 2	N	67			250
						74 9						
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30 1	931 2	N	13			263
						14 9						
07	1054 N	992	-0-	-62	-0-	31 1	935 2	N	24			287
						26 9						
08	1054 N	979	-0-	-75	-0-	31 1	931 2	N	15			302
						17 9						
PARKER, VERNER V.			WELL #:	7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	174 1	1540 2	N	13			221
						14 9						
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	162 1	1608 2	N	20			241
						22 9						
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	171 1	1586 2	N	22	187 1		76
						24 9						
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	177 1	1575 2	N	33			109
						36 9						
07	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	176 1	1583 2	N	27			136
						30 9						
08	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	179 1	1544 2	N	25			161
						28 9						
TRENFIELD "792"			WELL #:	3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	66 1	380 2	N	-0-			88
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N	-0-			88
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	65 1	391 2	N	-0-			88
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	71 1	442 2	N	-0-			88
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	53 1	244 2	N	-0-			88
08	465 N	251	-0-	-214	-0-	50 1	201 2	N	-0-			88

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	50 1	241 2	N	1		188	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49 1	236 2	N	12		200	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52 1	251 2	N	5		205	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	50 1	233 2	N	25		230	
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	49 1	215 2	N	13		243	
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	53 1	237 2	N	1	186 1	58	

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664		
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	464 1	4651 2	N	16		193	
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	383 1	4297 2	N	32		225	
05	2821 X	1585	-0-	-1236	-0-	156 1	1426 2	N	3		228	
06	2730 X	2093	-0-	-637	-0-	206 1	1887 2	N	-0-		228	
07	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	302 1	2968 2	N	14		242	
*08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	334 1	3161 2	N	5		247	

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201		
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	38 1	76 2	N	-0-		193	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	36 1	74 2	N	-0-		193	
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	38 1	75 2	N	-0-		193	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	37 1	74 2	N	-0-		193	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	38 1	74 2	N	-0-		193	
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	38 1	68 2	N	-0-		193	

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074		
03	2759 X	657	-0-	-2102	-0-	84 1	573 2	N	-0-		342	
04	2670 X	181	-0-	-2489	-0-	41 1	140 2	N	-0-		342	
05	2108 X	31	-0-	-2077	-0-	31 1		N	-0-		342	
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	30 1		N	-0-		342	
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	31 1	7 9	N	6		348	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		348	

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695		
03	3069 X	623	-0-	-2446	-0-	80 1	543 2	N	-0-		218	
04	2970 X	1985	-0-	-985	-0-	178 1	1807 2	N	-0-		218	
05	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	251 1	2498 2	N	-0-		218	
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	262 1	2487 2	N	110		328	
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	250 1	2397 2	N	-0-		328	
08	2759 N	2303	-0-	-456	-0-	230 1	2073 2	N	-0-		328	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	-0-			116
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	N	-0-			116
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	2	N	-0-			116
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	-0-			116
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	31	1	1173	2	N	-0-			116
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	31	1	1131	2	N	-0-			116

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	186	1	1945	2	N	40			215
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	180	1	1669	2	N	38			253
05	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	186	1	1598	2	N	30	191	1	92
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	180	1	1941	2	N	63			155
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	186	1	2030	2	N	38			193
*08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	186	1	1888	2	N	44			237

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	1			N	-0-			227
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-			227
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			227
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-			227
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	8	1	7	2	N	-0-			227
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	71			241
04	390 N	120	-0-	-270	-0-	78	9	100	2	N	12			253
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	7	1			N	-0-			253
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	13	9			N	-0-			253
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-			253
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	333	1	4788	2	N	10			333
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	11	9	4721	2	N	15			348
05	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	330	1	5181	2	N	5			353
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	17	9	4728	2	N	9			362
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	341	1	4777	2	N	11			373
08	5053 X	5039	-0-	-14	-0-	6	9	4683	2	N	14			387

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4561H		RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8770 - 10491		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4433 X	4295	-0-	-138	-0-	31	1	4264	2	N	-0-			113
04	4260 X	3370	-0-	-890	-0-	30	1	3340	2	N	-0-			113
05	4402 X	3669	-0-	-733	-0-	31	1	3638	2	N	-0-			113
06	4260 X	3766	-0-	-494	-0-	30	1	3736	2	N	-0-			113
07	4309 X	3976	-0-	-333	-0-	31	1	3945	2	N	-0-			113
08	4309 X	3971	-0-	-338	-0-	31	1	3940	2	N	-0-			113

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8013 - 10900				
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	26			158
04	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	93	1	2316	2	N	14			172
05	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	94	1	2328	2	N	18			190
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	92	1	2240	2	N	13			203
07	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	96	1	2299	2	N	14			217
08	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	97	1	2312	2	N	11			228

ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8107 - 10270				
03	6200 X	4956	-0-	-1244	-0-	486	1	4391	2	N	72			377
04	5730 X	4301	-0-	-1429	-0-	480	1	3821	2	N	-0-			377
05	5921 X	4154	-0-	-1767	-0-	419	1	3835	2	N	-0-			377
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	480	1	5670	2	N	68			445
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	496	1	5105	2	N	28	375 1		98
*08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	486	1	4950	2	N	20			118

BURCHFIEL "B"		WELL #: 5H		RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7935 - 10925				
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	2	N	-0-			202
04	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	73	1	1569	2	N	-0-			202
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-			202
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	70	1	1487	2	N	-0-			202
07	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	74	1	1533	2	N	6			208
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	78	1	1626	2	N	102			310

TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 8120 - 11080				
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	421	1	4190	2	N	-0-			353
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	315	1	3476	2	N	-0-			353
05	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	274	1	2765	2	N	-0-			353
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	352	1	3445	2	N	-0-			353
07	3844 X	2871	-0-	-973	-0-	269	1	2602	2	N	-0-			353
08	3844 X	1228	-0-	-2616	-0-	136	1	1092	2	N	-0-			353

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	31	1	525	2	N	26			300
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	29	9	468	2	N	14			314
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	15	9	400	2	N	16			330
06	570 N	474	-0-	-96	-0-	28	1	426	2	N	17			347
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	18	9	481	2	N	31			378
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	17			395
						19	9							
PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739				
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	403	1	4091	2	N	135	175	1	467
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	149	9	3729	2	N	23			490
05	3255 X	565	-0-	-2690	-0-	374	1	163	9	N	148	361	1	277
06	3150 X	1093	-0-	-2057	-0-	25	9	687	2	N	36			313
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	402	1	4179	2	N	2			315
*08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	366	1	4388	2	N	235	360	1	190
						40	9							
						2	9							
						403	1							
						259	9							
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190				
03	4123 X	4066	-0-	-57	-0-	31	1	3880	2	N	141	184	1	305
04	3960 X	3839	-0-	-121	-0-	155	9	3635	2	N	158	181	1	282
05	3999 X	3914	-0-	-85	-0-	30	1	3759	2	N	113	185	1	210
06	3930 X	3733	-0-	-197	-0-	174	9	3556	2	N	134	186	1	158
07	4061 X	3949	-0-	-112	-0-	31	1	3758	2	N	145			303
08	4061 X	4030	-0-	-31	-0-	124	9	3835	2	N	149	189	1	263
						30	1							
						147	9							
						31	1							
						160	9							
						31	1							
						164	9							
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594				
03	837 N	786	-0-	-51	-0-	31	1	699	2	N	51			437
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	56	9	676	2	N	67			504
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	N	69	178	1	395
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	74	9	687	2	N	37			432
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	31	1	686	2	N	35	184	1	283
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	41	9	702	2	N	28			311
						31	1							
						39	9							
						31	1							
						31	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7947 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	31	1	2338	2	N	35			322
04	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	39	9	2172	2	N	75			397
05	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	83	9	2097	2	N	28	193	1	232
06	2340 N	2210	-0-	-130	-0-	31	9	2160	2	N	18			250
07	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	30	1	2204	2	N	34	186	1	98
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	29	1	2206	2	N	40			138
						44	9							
BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8688 - 12301				
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	31	1	3520	2	N	100	189	1	297
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	110	9	3392	2	N	131	193	1	235
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	30	1	3295	2	N	84			319
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	144	9	3051	2	N	108			427
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	31	1	3082	2	N	75	186	1	316
08	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	92	9	2143	2	N	51			367
						30	1							
						119	9							
						83	9							
						21	1							
						56	9							
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 8462 - 11724				
03	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	31	1	1497	2	N	159	190	1	322
04	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	175	9	1418	2	N	202	194	1	330
05	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	30	1	1473	2	N	137	194	1	273
06	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	222	9	1416	2	N	141	189	1	225
07	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	31	1	1474	2	N	163	188	1	200
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	151	9	1473	2	N	140			340
						30	1							
						155	9							
						179	9							
						31	1							
						154	9							
BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8841 - 12640				
03	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	31	1	2433	2	N	148	190	1	224
04	2730 N	2253	-0-	-477	-0-	163	9	2082	2	N	132			356
05	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	26	1	1747	2	N	65	197	1	224
06	2550 N	1835	-0-	-715	-0-	145	9	1769	2	N	34			258
07	2325 N	1801	-0-	-524	-0-	27	1	1710	2	N	58			316
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	72	9	1810	2	N	77	183	1	210
						29	1							
						37	9							
						64	9							
						31	1							
						85	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
PARKER, PEARL "710"			WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		5177 X	4870	-0-	-307	-0-	429	1	4280	2	N	146	195 1	308
							161	9						
04		5010 X	4899	-0-	-111	-0-	386	1	4340	2	N	157	190 1	275
							173	9						
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	417	1	4390	2	N	163	186 1	252
							179	9						
06		4710 X	4668	-0-	-42	-0-	413	1	4112	2	N	130		382
							143	9						
07		5053 X	4699	-0-	-354	-0-	409	1	4140	2	N	136	184 1	334
							150	9						
08		5053 X	4826	-0-	-227	-0-	438	1	4246	2	N	129	178 1	285
							142	9						

BALLENTINE "B"			WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
03		4154 X	3803	-0-	-351	-0-	31	1	3667	2	N	95	190 1	108
							105	9						
04		3240 X	2579	-0-	-661	-0-	30	1	2495	2	N	49		157
							54	9						
05		2976 X	2377	-0-	-599	-0-	23	1	2315	2	N	35		192
							39	9						
06		3690 X	3117	-0-	-573	-0-	29	1	3024	2	N	58		250
							64	9						
07		3813 X	2868	-0-	-945	-0-	1	1	2843	2	N	22	187 1	85
							24	9						
08		3813 X	2664	-0-	-1149	-0-	18	1	2604	2	N	38		123
							42	9						

COOPER "523"			WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679	
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	69	189 1	118
							76	9						
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	67		185
							74	9						
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	31	1	334	2	N	45		230
							50	9						
06		420 N	383	-0-	-37	-0-	30	1	296	2	N	52		282
							57	9						
07		434 N	341	-0-	-93	-0-	31	1	271	2	N	35	185 1	132
							39	9						
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	31	1	279	2	N	55		187
							61	9						

JAN			WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966	
03		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	31	1	2723	2	N	64		347
							70	9						
04		2760 N	2636	-0-	-124	-0-	30	1	2553	2	N	48		395
							53	9						
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	64	193 1	266
							70	9						
06		2730 N	2565	-0-	-165	-0-	30	1	2535	2	N	-0-		266
							31	1	2566	2	N	50		316
07		2728 N	2652	-0-	-76	-0-	55	9						
							31	1	2560	2	N	14		330
08		2635 N	2606	-0-	-29	-0-	15	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 8191 - 9650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	403	1	3422	2	N	32				237
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	390	1	3273	2	N	22				259
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	393	1	3347	2	N	25	192	1		92
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	390	1	3325	2	N	26				118
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	403	1	3309	2	N	27				145
*08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	403	1	3250	2	N	20				165

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548			PERF. 8198 - 11776		
03	6789 X	6494	-0-	-295	-0-	203	1	6171	2	N	109				417
04	6390 X	6112	-0-	-278	-0-	189	1	5840	2	N	75	374	1		118
05	6448 X	6333	-0-	-115	-0-	196	1	6069	2	N	62				180
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	196	1	6005	2	N	103	183	1		100
07	6479 X	6301	-0-	-178	-0-	200	1	6026	2	N	68				168
08	6479 X	6159	-0-	-320	-0-	200	1	5896	2	N	57				225

MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625			PERF. 8042 - 10899		
03	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	496	1	3964	2	N	42	183	1		207
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	480	1	3594	2	N	51				258
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	496	1	3451	2	N	40	180	1		118
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	444	1	2529	2	N	27				145
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	471	1	2636	2	N	23				168
08	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	405	1	2471	2	N	35				203

BARTON "525"		WELL #: 5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010				TOTAL DEPTH 8030			PERF. 8489 - 12303		
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	31	1	732	2	N	36				295
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	30	1	727	2	N	59				354
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	31	1	693	2	N	13	184	1		183
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	30	1	630	2	N	19				202
07	837 N	729	-0-	-108	-0-	31	1	658	2	N	36				238
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	39				277

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BURCHFIELD		WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	143	1	4024	2	N	52	191 1	199
04	4200 X	4162	-0-	-38	-0-	57	9	3986	2	N	34		233
05	4340 X	4043	-0-	-297	-0-	139	1	3879	2	N	25		258
06	4200 X	3953	-0-	-247	-0-	37	9	3776	2	N	39		297
07	4309 X	4016	-0-	-293	-0-	136	1	3840	2	N	34	186 1	145
08	4309 X	4017	-0-	-292	-0-	28	9	3832	2	N	40		185
						141	1						
						44	9						

TRENFIELD -789-		WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8212 - 11204			
03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-		179
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	41		220
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	45	9	129	2	N	10		230
06	150 X	112	-0-	-38	-0-	34	1	74	2	N	5		235
07	217 X	142	-0-	-75	-0-	11	9	109	2	N	-0-		235
*08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-		235
						6	9						
						42	1						

TRENFIELD "790"		WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818			
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	2	N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	-0-		-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	100	2	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	39	1	85	2	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	38	1	75	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #: 6943H		RRCID -> 259111		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8200 - 11710			
03	217 X	36	-0-	-181	-0-	28	1	8	2	N	-0-		482
04	2370 X	28	-0-	-2342	-0-	28	1			N	-0-		482
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		482
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	24	1	2282	2	N	195		677
07	3100 N	3841	-0-	741	741	215	9	3748	2	N	59	186 1	550
*08	3100 N	4739	-0-	1639	2380	28	1	4664	2	N	40	185 1	405
						65	9						
						31	1						
						44	9						

GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8048 - 12010			
03	5828 X	5498	-0-	-330	-0-	31	1	5373	2	N	85		248
04	5550 X	5218	-0-	-332	-0-	94	9	5120	2	N	62		310
05	5611 X	5209	-0-	-402	-0-	30	1	5077	2	N	92		402
06	5370 X	4939	-0-	-431	-0-	68	9	4847	2	N	56		458
07	5549 X	5093	-0-	-456	-0-	31	1	5000	2	N	56	189 1	325
08	5487 X	5064	-0-	-423	-0-	101	9	4967	2	N	60	193 1	192
						62	9						
						31	1						
						66	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	295 1	1211 2	N	132	163 1			247
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	145 9	1086 2	N	158				405
05	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	265 1	1301 2	N	62	184 1			283
06	1590 N	1402	-0-	-188	-0-	174 9	999 2	N	107				390
*07	1581 N	784	-0-	-797	-0-	285 1	421 2	N	62				452
08	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	118 9	814 2	N	82	179 1			355
						295 1							
						68 9							
						214 1							
						90 9							

BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597	
03	3782 X	2400	-0-	-1382	-0-	31 1	2356 2	N	12				177
04	3270 X	2598	-0-	-672	-0-	13 9	2539 2	N	26				203
05	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	30 1	2730 2	N	27				230
06	3270 X	2685	-0-	-585	-0-	29 9	2625 2	N	27				257
07	3317 X	3145	-0-	-172	-0-	30 9	3086 2	N	25				282
08	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	31 1	2596 2	N	23				305
						28 9							
						30 1							
						25 9							

DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	18 1	642 2	N	35				325
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	39 9		N	-0-				325
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				325
06	690 N	239	-0-	-451	-0-	13 1	226 2	N	-0-				325
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	N	47				372
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	52 9	947 2	N	123				495
						31 1							
						135 9							

DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503	
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	31 1	1782 2	N	156				528
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	172 9	1751 2	N	162	190 1			500
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	28 1	1495 2	N	90	183 1			407
06	1920 N	1357	-0-	-563	-0-	178 9	1232 2	N	86				493
07	1984 N	1129	-0-	-855	-0-	24 1	1017 2	N	74				567
08	1612 N	768	-0-	-844	-0-	99 9	675 2	N	56	190 1			433
						30 1							
						95 9							
						31 1							
						81 9							
						31 1							
						62 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PORTER "413"		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	31	1	122	9	N	111					419
04	1620 N	1421	-0-	-199	-0-	30	1	56	9	N	51	195	1			275
05	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	31	1	130	9	N	118	187	1			206
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	120	9	N	109					315
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	31	1	107	9	N	97	190	1			222
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	31	1	121	9	N	110					332

BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920						
03	6014 X	3888	-0-	-2126	-0-	31	1	30	9	N	27	194	1			105
04	5640 X	3693	-0-	-1947	-0-	30	1	53	9	N	48					153
05	5828 X	3844	-0-	-1984	-0-	31	1	30	9	N	27					180
06	4110 X	3743	-0-	-367	-0-	30	1	41	9	N	37					217
07	3875 X	3780	-0-	-95	-0-	31	1	34	9	N	31					248
08	3875 X	2550	-0-	-1325	-0-	30	1	32	9	N	29					277

LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860						
03	2914 X	2410	-0-	-504	-0-	31	1	233	9	N	212	375	1			193
04	2700 X	2143	-0-	-557	-0-	30	1	68	9	N	62					255
05	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	31	1	138	9	N	125	187	1			193
06	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	29	1	209	9	N	190					383
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	31	1	140	9	N	127					510
08	2635 N	2300	-0-	-335	-0-	26	1	109	9	N	99	362	1			247

DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340						
03	2914 X	2909	-0-	-5	-0-	186	1	81	9	N	74					414
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	180	1	80	9	N	73					487
05	2914 X	1915	-0-	-999	-0-	126	1	20	9	N	18	188	1			317
06	2820 X	1205	-0-	-1615	-0-	66	1	50	9	N	45					362
07	2914 X	1692	-0-	-1222	-0-	90	1	53	9	N	48					410
08	2914 X	435	-0-	-2479	-0-	26	1			N	-0-					410

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894	COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 8085	- 12060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	403 1	323 2	N	40		225	
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	44 9	390 1	N	38		263	
05	868 N	727	-0-	-141	-0-	42 9	394 1	N	40	166 1	137	
06	750 N	676	-0-	-74	-0-	44 9	390 1	N	41		178	
07	837 N	550	-0-	-287	-0-	45 9	403 1	N	29		207	
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	32 9	403 1	N	39		246	
						43 9						
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8354 - 12197		
03	8122 X	7330	-0-	-792	-0-	31 1	7038 2	N	237	189 1	409	
04	7620 X	6604	-0-	-1016	-0-	261 9	29 1	N	218	190 1	437	
05	7533 X	3201	-0-	-4332	-0-	240 9	20 1	N	61	196 1	302	
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-	67 9		N	-0-		302	
07	7533 X	5909	-0-	-1624	-0-	29 1	5727 2	N	139	186 1	255	
08	7316 X	5369	-0-	-1947	-0-	153 9	31 1	N	159		414	
						175 9						
BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8180 - 10250		
03	4991 X	2562	-0-	-2429	-0-	29 1	2525 2	N	7		420	
04	4830 X	2297	-0-	-2533	-0-	8 9	30 1	N	2		422	
05	4464 X	2538	-0-	-1926	-0-	2 9	31 1	N	50		472	
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	55 9	30 1	N	53	185 1	340	
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	30 1	58 9	N	-0-		340	
*08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	31 1	3526 2	N	-0-		340	
						31 1	3979 2	N	-0-			
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8597 - 12370		
03	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3145 2	132 9	N	120	180 1	447	
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3049 2	112 9	N	102		549	
05	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3093 2	88 9	N	80	182 1	447	
06	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	3028 2	94 9	N	85		532	
07	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	2628 2	89 9	N	81	176 1	437	
08	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	2960 2	90 9	N	82		519	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	4340 X	3136	-0-	-1204	-0-	29	1	3070	2	N	34			290
						37	9							
04	3960 X	2881	-0-	-1079	-0-	28	1	2814	2	N	35			325
						39	9							
05	3379 X	2162	-0-	-1217	-0-	31	1	2131	2	N	-0-			325
06	3210 X	2705	-0-	-505	-0-	29	1	2667	2	N	8			333
						9	9							
07	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	31	1	2739	2	N	97	187	1	243
						107	9							
08	3131 X	2551	-0-	-580	-0-	31	1	2475	2	N	41			284
						45	9							

BARTON, JAY D. ET AL 'F'			WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366			

03	4433 X	4063	-0-	-370	-0-	31	1	3747	2	N	259	382	1	336
						285	9							
04	4140 X	3875	-0-	-265	-0-	30	1	3571	2	N	249			585
						274	9							
05	4154 X	3899	-0-	-255	-0-	31	1	3617	2	N	228	189	1	624
						251	9							
06	3930 X	3564	-0-	-366	-0-	30	1	3327	2	N	188	560	1	252
						207	9							
07	4061 X	3474	-0-	-587	-0-	31	1	3239	2	N	185			437
						204	9							
08	4061 X	3419	-0-	-642	-0-	31	1	3180	2	N	189	164	1	462
						208	9							

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-			WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964			

03	11439 X	9665	-0-	-1774	-0-	30	1	9503	2	N	120			352
						132	9							
04	11070 X	8768	-0-	-2302	-0-	30	1	8597	2	N	128	198	1	282
						141	9							
05	10881 X	9935	-0-	-946	-0-	31	1	9751	2	N	139	186	1	235
						153	9							
06	10530 X	9183	-0-	-1347	-0-	30	1	9004	2	N	135			370
						149	9							
07	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	31	1	10150	2	N	114	191	1	293
						125	9							
08	9920 X	8889	-0-	-1031	-0-	31	1	8713	2	N	132	187	1	238
						145	9							

DUKE, C. C. 'D'			WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8099 - 11439			

03	5890 X	5231	-0-	-659	-0-	30	1	4802	2	N	363	580	1	135
						399	9							
04	5700 X	5182	-0-	-518	-0-	30	1	4750	2	N	365	194	1	306
						402	9							
05	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	31	1	4915	2	N	376	379	1	303
						414	9							
06	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	30	1	4731	2	N	345	379	1	269
						380	9							
07	5487 X	4949	-0-	-538	-0-	29	1	4576	2	N	313	377	1	205
						344	9							
08	5363 X	4326	-0-	-1037	-0-	30	1	3988	2	N	280	189	1	296
						308	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C002PA		RRCID -> 276626	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7911 - 11791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	31 1	6435 2	N	62			180	
04	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	68 9	9804 2	N	-0-			180	
05	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	31 1	11464 2	N	-0-			180	
06	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	30 1	12191 2	N	32			212	
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	35 9	12528 2	N	38			250	
*08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	31 1	9993 2	N	13			263	
						14 9							

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: C002OB		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8611 - 12563			
03	4247 X	3219	-0-	-1028	-0-	31 1	3047 2	N	128	178	1	242	
04	3750 X	3062	-0-	-688	-0-	141 9	2922 2	N	100	180	1	162	
05	3875 X	3304	-0-	-571	-0-	30 1	3165 2	N	98			260	
06	3750 X	3546	-0-	-204	-0-	110 9	3400 2	N	105	178	1	187	
07	3224 X	3145	-0-	-79	-0-	31 1	3012 2	N	93			280	
08	3317 X	3057	-0-	-260	-0-	108 9	2929 2	N	88			368	
						31 1							
						97 9							

TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8476 - 12568			
03	4402 X	3569	-0-	-833	-0-	31 1	3219 2	N	290	192	1	442	
04	4050 X	3269	-0-	-781	-0-	319 9	2947 2	N	265	382	1	325	
05	3999 X	3028	-0-	-971	-0-	30 1	2712 2	N	259	377	1	207	
06	3750 X	2956	-0-	-794	-0-	292 9	2682 2	N	222	178	1	251	
07	3875 X	3082	-0-	-793	-0-	285 9	2775 2	N	251			502	
08	3565 X	3008	-0-	-557	-0-	30 1	2704 2	N	248	380	1	370	
						244 9							
						276 9							
						31 1							
						273 9							

MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7895 - 11870			
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31 1	136 2	N	80			345	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	88 9	133 2	N	89	182	1	252	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30 1	157 2	N	73			325	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	98 9	166 2	N	65	178	1	212	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31 1	182 2	N	73			285	
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	80 9	164 2	N	73	186	1	172	
						31 1							
						80 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	55 1	254 2	N	21		268
						23 9					
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	51 1	258 2	N	25		293
						28 9					
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	55 1	269 2	N	25		318
						28 9					
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	54 1	262 2	N	19		337
						21 9					
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	56 1	270 2	N	18	185 1	170
						20 9					
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56 1	264 2	N	20		190
						22 9					

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	95 1	687 2	N	34	182 1	342
						37 9					
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	88 1	701 2	N	23		365
						25 9					
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	93 1	706 2	N	28		393
						31 9					
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	94 1	691 2	N	11	177 1	227
						12 9					
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	94 1	691 2	N	21		248
						23 9					
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	97 1	685 2	N	27		275
						30 9					

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	763 1	4922 2	N	591	779 1	354
						650 9					
04	5370 X	4852	-0-	-518	-0-	715 1	3683 2	N	413	566 1	201
						454 9					
05	5425 X	4680	-0-	-745	-0-	754 1	3564 2	N	329	375 1	155
						362 9					
06	6120 X	4521	-0-	-1599	-0-	608 1	3585 2	N	298	188 1	265
						328 9					
07	6324 X	6066	-0-	-258	-0-	775 1	4970 2	N	292	190 1	367
						321 9					
08	6324 X	6005	-0-	-319	-0-	775 1	4913 2	N	288	371 1	284
						317 9					

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

03	5115 X	3361	-0-	-1754	-0-	24 1	3160 2	N	161	191 1	330
						177 9					
04	4800 X	3168	-0-	-1632	-0-	28 1	2905 2	N	214	191 1	353
						235 9					
05	4402 X	3531	-0-	-871	-0-	31 1	3256 2	N	222	190 1	385
						244 9					
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	30 1	3331 2	N	234	371 1	248
						257 9					
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	31 1	3362 2	N	241	187 1	302
						265 9					
08	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	30 1	3213 2	N	174	184 1	292
						191 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	140 1 35 9	1175 2	N	32		240
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	125 1	1152 2	N	-0-		240
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	134 1 6 9	1172 2	N	5		245
06	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	136 1 25 9	1140 2	N	23		268
07	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	136 1 37 9	1159 2	N	34		302
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	138 1 18 9	1125 2	N	16		318

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 2	N	-0-		123
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 2	N	-0-		123
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 2	N	-0-		123
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 2	N	-0-		123
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	10 1	42 2	N	-0-		123
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	17 1	65 2	N	-0-		123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	30 1 87 9	2215 2	N	79	181 1	158
04	2430 N	2342	-0-	-88	-0-	28 1 87 9	2227 2	N	79		237
05	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	31 1 64 9	2327 2	N	58	188 1	107
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	29 1 94 9	2264 2	N	85		192
07	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	30 1 67 9	2206 2	N	61		253
08	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	31 1 101 9	2274 2	N	92	187 1	158

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	873 2	N	3		82
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	843 2	N	3		85
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	831 2	N	2		87
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	60 1 13 9	750 2	N	12		99
07	930 N	824	-0-	-106	-0-	62 1	762 2	N	-0-		99
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	62 1	761 2	N	-0-		99

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SHOTGUN				WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	835 3	11 9	N	10			174
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	808 3	17 9	N	15			189
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	824 3	18 9	N	16			205
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	790 3	19 9	N	17			222
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	814 3	20 9	N	18	176 1		64
*08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	814 3	45 9	N	41			105

REBEL				WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400		
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2605 3	95 9	N	86			135
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2501 3	103 9	N	94			229
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2462 3	108 9	N	98	162 1		165
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2520 3	122 9	N	111	179 1		97
07		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2479 3	123 9	N	112			209
*08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2462 3	132 9	N	120	187 1		142

REMNANT ENERGY, INC.				701555		RRCID -> 224879		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A		
SWEZY				WELL #: 1953									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOGAN 895				WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155		
03		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2382 2	32 9	N	29			224
04		2520 N	2312	-0-	-208	-0-	2271 2	41 9	N	37			261
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2541 2	44 9	N	40			301
06		2340 N	2246	-0-	-94	-0-	2196 2	50 9	N	45			346
07		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2690 2	87 9	N	79	185 1		240
*08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2608 2	35 9	N	32	188 1		84

SWEZY				WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

SWEZY				WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141		
03		8556 X	7378	-0-	-1178	-0-	7124 2	254 9	N	231	191 1		386
04		8280 X	6573	-0-	-1707	-0-	6383 2	190 9	N	173	197 1		362
05		8556 X	6827	-0-	-1729	-0-	6574 2	253 9	N	230	186 1		406
06		7170 X	6257	-0-	-913	-0-	6089 2	168 9	N	153	193 1		366
07		7378 X	6924	-0-	-454	-0-	6719 2	205 9	N	186	186 1		366
08		7378 X	4541	-0-	-2837	-0-	4419 2	122 9	N	111	188 1		289

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC			701613							
BROYLES, M. W.		WELL #:	1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 7347 - 7359
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		17
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		17
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		17
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		17
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		17
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		17

DRAPER, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7462 - 7480
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2	N	-0-		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7352 - 7378
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:	1	RRCID ->	022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7393 - 7416
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		33
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		33
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-		33
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-		33
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		33
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT		33

SCHULTZ -B-		WELL #:	1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7427 - 7446
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #:	1	RRCID ->	022407	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7478 - 7508
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2	N	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	022984	COMPL. DATE	06/05/1963	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7463 - 7495
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611								
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					13
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					13
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					13
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					13
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					13
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					13

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-	91
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-	91
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-	91
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	459	2	N	2	93
						2	9					
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	93
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	93

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516			
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13	150
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1189	2	19	9	N	17	167
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1255	2	21	9	N	19	186
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2	20
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	256	1	1000	2	N	10	30
						11	9					
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	30

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393			
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490			
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-	93
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	-0-	93
05	899 N	790	-0-	-109	-0-	105	1	685	2	N	-0-	93
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	N	-0-	93
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	93
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	93

SCHULTZ UNIT		WELL #: 2958		RRCID -> 090753		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REDELSPERGER //CONT.// 701613
WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	159	1	1303	2	N	-0-			20
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	N	-0-			20
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	158	1	1266	2	N	-0-			20
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	152	1	1218	2	N	-0-			20
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	2	N	-0-			20
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			20

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	N	-0-			-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	53	1	416	2	N	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-			-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	133	1	1153	2	N	-0-			28
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	128	1	1292	2	N	4			32
						4	9							
05	1581 N	1260	-0-	-321	-0-	136	1	1124	2	N	-0-			32
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	135	1	1091	2	N	-0-			32
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1341	2	77	9	N	70			102
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			102

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-		54
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-		54
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-		54
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-		54
*07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	3		57
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		57

FILE UNIT		WELL #: 2956		RRCID -> 095413		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487			
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		64
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-		64
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2	N	-0-		64
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		64
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	N	1	1549 2	65
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		65

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535			
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		62
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		62
05	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2	N	-0-		62
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		62
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		62
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605			
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		54
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		54
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		54
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		54
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		54
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		54

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453			
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-
*07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			15
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			15
05	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-			15
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			15
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			15
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5			15
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2		9	N	8			23
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	N	2			25
						2	9							
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2		3	N	3			28
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	2		19	N	17			45
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			45

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			33
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			33
05	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			N	-0-			33
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			33
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			33
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		47
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		47
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		47
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		47
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		47
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		47

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403		
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-

GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474		
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3 9 N	3		104
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		104
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		104
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1431 2	22 9 N	20		124
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1476 2	32 9 N	29		153
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		153

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER		WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILE UNIT		WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

SCHULTZ UNIT		WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				27
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	N	2				29
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8				37
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6				43
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	885	2	N	13				56
						14	9								
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				56
BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID -> 181116		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420						
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				48
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				48
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-				48
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				48
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				48
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				48
SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556						
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				73
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				73
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-				73
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				73
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				73
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2				N	-0-			94
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2				N	-0-			94
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2				N	-0-			94
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2				N	-0-			94
*07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2				N	-0-			94
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578					
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9			N	1			38
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2				N	-0-			38
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	3 1	847 2			N	-0-			38
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9			N	1			39
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1270 2	3 9			N	3			42
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			42

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498					
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2				N	-0-			28
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2				N	-0-			28
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2				N	-0-			28
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2				N	-0-			28
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2				N	-0-			28
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454					
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2				N	-0-			44
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2				N	-0-			44
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2				N	-0-			44
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2				N	-0-			44
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341 2	2 9			N	2			46
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			46

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568					
03	1271 X	778	-0-	-493	-0-	776 2	2 9			N	2			47
04	780 X	597	-0-	-183	-0-	596 2	1 9			N	1			48
05	775 X	717	-0-	-58	-0-	717 2				N	-0-			48
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2				N	-0-			48
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2				N	-0-			48
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458					
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2				N	-0-			28
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2				N	-0-			28
05	806 N	464	-0-	-342	-0-	464 2				N	-0-			28
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2				N	-0-			28
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2				N	-0-			28
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	49 1	363 2	N	-0-	18
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	48 1	333 2	N	-0-	18
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	49 1	356 2	N	-0-	18
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	47 1	352 2	N	-0-	18
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	N	-0-	18
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490		
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	1
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	1
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N	-0-	1
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428		
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	90
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	90
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	90
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	90
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	90
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460		
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	109
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 2	2 9	N	2	111
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	916 2	3 9	N	3	114
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-	114
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	N	-0-	114
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	114

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616		
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-	85
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	85
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	85
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-	85
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	85
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	85

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-	12	
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-	12	
05	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2	1	2184 2	N	-0-	12	
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-	12	
*07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-	12	
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT	12	

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18 9	N	16	121	
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14 9	N	13	134	
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	204	2	15 9	N	14	148	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	215	2	19 9	N	17	165	
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	219	2	13 9	N	12	20	
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	20	

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78	

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480			
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	50	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	50	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50	

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448			
03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-	101	
04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-	101	
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	101	
06	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-	101	
*07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-	101	
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	101	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8060		- 11645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885		- 11475		
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	3	1	2795	2	N	6			58
						7	9							
04	2430 X	2419	-0-	-11	-0-	2413	2	6	9	N	5			63
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3416	2	19	9	N	17			80
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2759	2	11	9	N	10			90
*07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2695	2	17	9	N	15			105
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			105

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002		- 11493		
03	5487 X	5408	-0-	-79	-0-	5386	2	22	9	N	20			145
04	5490 X	5308	-0-	-182	-0-	5288	2	20	9	N	18			163
05	5797 X	5428	-0-	-369	-0-	48	1	5354	2	N	24	155	1	32
						26	9							
06	5610 X	5261	-0-	-349	-0-	5232	2	29	9	N	26			58
07	5456 X	5383	-0-	-73	-0-	5353	2	30	9	N	27			85
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			85

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841		- 11320		
03	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	8	1	3529	2	N	-0-			88
04	3510 X	3105	-0-	-405	-0-	3105	2			N	-0-			88
05	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	48	1	3354	2	N	-0-			88
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-			88
07	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2			N	-0-			88
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			88

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008		- 11460		
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-			67
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-			67
05	7223 X	6580	-0-	-643	-0-	82	1	6498	2	N	-0-			67
06	6990 X	6337	-0-	-653	-0-	6337	2			N	-0-			67
07	6851 X	6584	-0-	-267	-0-	6582	2	2	9	N	2			69
08	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8151		- 11660		
03	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	3720	2	43	9	N	39			182
04	3900 X	2917	-0-	-983	-0-	2894	2	23	9	N	21			203
05	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	48	1	3648	2	N	40	193	1	50
						44	9							
06	3720 X	3581	-0-	-139	-0-	3542	2	39	9	N	35			85
07	3751 X	3483	-0-	-268	-0-	3466	2	17	9	N	15			100
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7848 - 11480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6696 X	4458	-0-	-2238	-0-	11 1 6 9	4441 2	N	5			188
04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6956 2	21 9	N	19	160 1		47
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	6877 2	N	3			50
06	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5881 2	8 9	N	7			57
*07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	87 1 20 9	6609 2	N	18			75
08	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT			75
LONGHOFFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7608 - 11960		
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52 1 186 9	812 2	N	169	196 1		165
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	50 1 187 9	773 2	N	170	193 1		142
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	35 1 168 9	769 2	N	153	187 1		108
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	53 1 145 9	779 2	N	132	88 1		152
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	11 1 154 9	794 2	N	140			292
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			292
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8206 - 9725		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8348 - 12536		
03	2263 N	2225	-0-	-38	-0-	2171 2	54 9	N	49	190 1		210
04	2310 N	2181	-0-	-129	-0-	2115 2	66 9	N	60			270
05	3100 N	3274	-0-	174	-0-	3220 2	54 9	N	49	194 1		125
06	3000 N	3715	-0-	715	-0-	889 3663 2	52 9	N	47			172
07	3100 N	2537	-0-	-563	-0-	326 2475 2	62 9	N	56			228
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT			228
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8382 - 12670		
03	3286 X	2367	-0-	-919	-0-	2345 2	22 9	N	20			298
04	2820 X	2070	-0-	-750	-0-	2048 2	22 9	N	20			318
05	2728 X	2111	-0-	-617	-0-	2086 2	25 9	N	23			341
06	2550 X	2070	-0-	-480	-0-	2056 2	14 9	N	13			354
07	2356 X	1647	-0-	-709	-0-	1632 2	15 9	N	14			368
*08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2362 2	123 9	N	112			480
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504		
03	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3114 2	323 9	N	294	392 1		238
04	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	2744 2	264 9	N	240	193 1		285
05	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	2917 2	305 9	N	277	186 1		376
06	3540 X	2642	-0-	-898	-0-	2360 2	282 9	N	256	374 1		258
07	3441 X	2339	-0-	-1102	-0-	2145 2	194 9	N	176	189 1		245
08	3441 X	3157	-0-	-284	-0-	2897 2	260 9	N	236	187 1		294

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395									
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	868 X	3	-0-	-865	-0-	3	2	N	-0-		370
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	142	194 1	318
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	140		458
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	101	186 1	373
07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3127	2	N	105	188 1	290
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	224		514

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466			
03	2697 X	1401	-0-	-1296	-0-	1336	2	N	59		345
04	2610 X	292	-0-	-2318	-0-	148	2	N	131		476
05	2697 X	167	-0-	-2530	-0-	146	2	N	19		495
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		495
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		495
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		495

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035			
03	6169 X	5910	-0-	-259	-0-	5711	2	N	181	192 1	248
04	5850 X	5008	-0-	-842	-0-	4832	2	N	160	193 1	215
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6516	2	N	189	187 1	217
06	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6117	2	N	147	190 1	174
07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	197	189 1	182
08	6727 X	6092	-0-	-635	-0-	5885	2	N	188	188 1	182

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400			
03	3379 X	3151	-0-	-228	-0-	3018	2	N	121		316
04	3270 X	1856	-0-	-1414	-0-	1764	2	N	84	192 1	208
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	140		348
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3218	2	N	124	187 1	285
07	3193 X	2651	-0-	-542	-0-	2543	2	N	98	191 1	192
08	3441 X	2760	-0-	-681	-0-	2639	2	N	110		302

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 092574		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662			
BRADLEY -C-		WELL #: 1871									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

SCHULTZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440			
03	1581 N	1125	-0-	-456	-0-	1121	2	N	4		94
04	1350 N	838	-0-	-512	-0-	838	2	N	-0-		94
05	1116 N	724	-0-	-392	-0-	724	2	N	-0-		94
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		94
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2	N	-0-		94
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7622 - 7680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		899 N	685	-0-	-214	-0-	685 2			N	-0-			105
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	562 2		4	9	N	4		109
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 2		1	9	N	1		110
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 2		2	9	N	2		112
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2				N	-0-		112
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		112

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7674 - 7712			
03		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	45 1	1682 2		N	-0-			108
04		1770 N	1516	-0-	-254	-0-	41 1	1475 2		N	-0-			108
05		1767 N	1322	-0-	-445	-0-	26 1	1296 2		N	-0-			108
06		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	45 1	1613 2		N	-0-			108
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	45 1	1626 2		N	-0-			108
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		108

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 7648 - 7716			
03		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2			N	-0-			145
04		840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2			N	-0-			145
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-			145
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1053 2		50	9	N	45		190
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1201 2		44	9	N	40		230
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		230

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 9014 - 9902			
03		651 N	567	-0-	-84	-0-	45 1	522 2		N	-0-			-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	41 1	599 2		N	-0-			-0-
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	45 1	542 2		N	-0-			-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	41 1	565 2		N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	45 1	638 2		N	-0-			-0-
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8874 - 9800			
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-			-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-			-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			-0-
07		713 N	526	-0-	-187	-0-	526 2			N	-0-			-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-

MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8472 - 10138			
03		2015 N	1750	-0-	-265	-0-	45 1	1705 2		N	-0-			150
04		1950 N	1705	-0-	-245	-0-	45 1	1660 2		N	-0-			150
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	45 1	1535 2		N	-0-			150
06		1680 N	1479	-0-	-201	-0-	45 1	1434 2		N	-0-			150
07		1767 N	1437	-0-	-330	-0-	45 1	1392 2		N	-0-			150
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		150

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7560 - 9826			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 825420												
BREEN		WELL #: 1793		RRCID -> 227783		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7572 - 7618				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230995		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 8292 - 10830				
03	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	117	1	983	2	N	-0-		194
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	117	1	1069	2	N	-0-		194
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	117	1	1061	2	N	-0-		194
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1214	2	N	-0-		194
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	117	1	1231	2	N	41		235
							45	9						
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		235

SQUIRE		WELL #: 1H		RRCID -> 234759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7840 - 10226				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAUM FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 237118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7900 - 9550				
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	N	80		254
							88	9						
04	1230	N	865	-0-	-365	-0-	74	1	791	2	N	-0-	179	75
05	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	117	1	398	2	N	12		87
							13	9						
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	105	1	1243	2	N	87		174
							96	9						
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	117	1	1151	2	N	69	175	68
							76	9						
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		68

KIRK		WELL #: 5H		RRCID -> 246288		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8385 - 11182				
03	3100	N	3759	-0-	659	2045	45	1	3714	2	N	-0-		152
04	5842	X	3797	-0-	-2045	-0-	45	1	3752	2	N	-0-		152
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	45	1	3488	2	N	-0-		152
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	45	1	3117	2	N	-0-		152
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	45	1	2752	2	N	-0-		152
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		152

KIRK		WELL #: 4H		RRCID -> 246755		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8373		PERF. 8345 - 11564				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
BRADLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	258315	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8000 - 11482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	-0-			105
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	174	1	1227	2	N	-0-			105
05	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	174	1	1248	2	N	-0-			105
06	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	174	1	1126	2	N	-0-			105
07	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	174	1	845	2	N	-0-			105
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			105

LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552		
03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	140	1	5087	2	N	82			277
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	140	1	4451	2	N	67	190	1	154
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	2	N	61			215
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	140	1	3733	2	N	42			257
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	140	1	3747	2	N	45	186	1	116
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			116

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	265035	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8050 - 10542		
03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	397	2	54	9	N	49			281
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	155	1	1591	2	N	81	183	1	179
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	202	1	2379	2	N	103			282
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2557	2	N	117			399
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	202	1	2728	2	N	120	362	1	157
08	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	132	9			N	NO RPT			157

LEONORE C		WELL #:		3H	RRCID ->	265826	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8810 - 11378		
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	163	1	3481	2	N	102			376
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3486	2	N	7	183	1	200
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	156	1	2848	2	N	34			234
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1194	2	N	8			242
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	163	1	2165	2	N	24			266
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	26	9			N	NO RPT			266

LEONORE C		WELL #:		4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 - 10380		
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	145	1	4420	2	N	72			210
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	116	1	3712	2	N	72	179	1	103
05	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	145	1	2282	2	N	17			120
06	3000 X	923	-0-	-2077	-0-	145	1	774	2	N	4			124
07	3100 X	1221	-0-	-1879	-0-	126	1	1095	2	N	-0-			124
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			124

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	456	367	1	450
						502	9							
04	3000 N	3627	-0-	627	627	93	1	3041	2	N	448	545	1	353
						493	9							
05	3100 N	5226	-0-	2126	2753	93	1	4597	2	N	487	538	1	302
						536	9							
06	3000 N	6552	-0-	3552	6305	93	1	5967	2	N	447	370	1	379
						492	9							
07	13164 X	6859	-0-	-6305	-0-	93	1	6366	2	N	364	356	1	387
						400	9							
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			387

SCHULTZ FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040		
03	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	145	1	6833	2	N	129	187	1	263
						142	9							
04	6000 X	3840	-0-	-2160	-0-	126	1	3689	2	N	23	179	1	107
						25	9							
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	145	1	6929	2	N	170			277
						187	9							
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	145	1	6034	2	N	151	179	1	249
						166	9							
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	145	1	5962	2	N	140	186	1	203
						154	9							
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			203

GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187		
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	270	2	66	9	N	60			225
04	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-			225
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	312	2	78	9	N	71	181	1	115
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	242	2	26	9	N	24			139
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	313	2	42	9	N	38			177
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			177

JONES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	276533	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8728 - 12470		
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	2997	2	761	9	N	692	1058	1	235
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2831	2	739	9	N	672	709	1	198
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3320	2	688	9	N	625	539	1	284
06	3630 X	3235	-0-	-395	-0-	2642	2	593	9	N	539	355	1	468
07	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	2709	2	695	9	N	632	722	1	378
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			378

GRAY		WELL #:		4H	RRCID ->	283802	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9014 - 13470		
03	29295 X	19848	-0-	-9447	-0-	72	1	17008	2	N	2516	2547	1	533
						2768	9							
04	28350 X	15316	-0-	-13034	-0-	67	1	13204	2	N	1859	2175	1	217
						2045	9							
05	29295 X	15614	-0-	-13681	-0-	72	1	13140	2	N	2184	1838	1	563
						2402	9							
06	26250 X	13518	-0-	-12732	-0-	72	1	11412	2	N	1849	1850	1	562
						2034	9							
07	20863 X	12656	-0-	-8207	-0-	72	1	10670	2	N	1740	1835	1	467
						1914	9							
08	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					N	NO RPT			467

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190															
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE	
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	297	1	3495	3	N	510	354	1	310
							10	5	561	9					
04		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	252	1	3145	3	N	358	360	1	308
							74	5	394	9					
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	217	1	3167	3	N	380	383	1	305
							84	5	418	9					
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	157	1	3352	3	N	389	560	1	134
							7	5	428	9					
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	159	1	3434	3	N	428	372	1	190
							15	5	471	9					
*08		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	158	1	3547	3	N	396	374	1	212
							20	5	436	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734															
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	717	3	63	9	N	57	194	1	114
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	691	3	88	9	N	80			194
05		806 N	766	-0-	-40	-0-	710	3	56	9	N	51			245
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	678	3	50	9	N	45	190	1	100
07		806 N	787	-0-	-19	-0-	699	3	88	9	N	80			180
08		775 N	756	-0-	-19	-0-	695	3	61	9	N	55			235

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013															
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1760	3	70	9	N	64	196	1	38
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	3	15	9	N	14			52
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1758	3	45	9	N	41			93
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	3	22	9	N	20			113
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	30			143
08		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1658	3	13	9	N	12			155

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515															
03		8618 X	7603	-0-	-1015	-0-	1860	1	5566	3	N	161	194	1	218
							177	9							
04		8070 X	7427	-0-	-643	-0-	1800	1	5449	3	N	162	296	1	84
							178	9							
05		8153 X	7428	-0-	-725	-0-	1860	1	5411	3	N	143	94	1	133
							157	9							
06		7590 X	7101	-0-	-489	-0-	1800	1	5135	3	N	151	194	1	90
							166	9							
07		7843 X	7032	-0-	-811	-0-	1860	1	5023	3	N	135	153	1	72
							149	9							
08		7688 X	6920	-0-	-768	-0-	1860	1	4914	3	N	133			205
							146	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
STANLEY 249		WELL #:		3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883 -	13108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	10912 X	8513	-0-	-2399	-0-	8318	3	195	9	N	177	194	1	168
04	10560 X	7569	-0-	-2991	-0-	7353	3	216	9	N	196	289	1	75
05	10912 X	7599	-0-	-3313	-0-	7393	3	206	9	N	187	98	1	164
06	9960 X	7577	-0-	-2383	-0-	7360	3	217	9	N	197	189	1	172
07	9362 X	7122	-0-	-2240	-0-	6953	3	169	9	N	154	194	1	132
08	8525 X	7517	-0-	-1008	-0-	7355	3	162	9	N	147	184	1	95

STANLEY 249		WELL #:		5H	RRCID ->	276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693 -	13424	
03	10137 X	9302	-0-	-835	-0-	8676	3	626	9	N	569	581	1	215
04	9810 X	8888	-0-	-922	-0-	8299	3	589	9	N	535	580	1	170
05	10137 X	8794	-0-	-1343	-0-	8231	3	563	9	N	512	386	1	296
06	9450 X	8620	-0-	-830	-0-	8066	3	554	9	N	504	564	1	236
07	9486 X	8606	-0-	-880	-0-	8088	3	518	9	N	471	561	1	146
08	9300 X	8465	-0-	-835	-0-	7940	3	525	9	N	477	370	1	253

UPLAND RESOURCES LLC SISTERS, SCOTT		WELL #:		878931	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 -	8287	
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-			42
04	480 N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-			42
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-			42
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			42
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			42
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			42

WILEY		WELL #:		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 -	7806	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2			115
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			115
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			115
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	490	2	77	9	N	70	177	1	8
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			8
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	510	2	15	9	N	14			22

VANGUARD OPERATING, LLC BARTON		WELL #:		881585	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 -	11546	
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3488	3	13	9	N	12			172
04	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3323	3	12	9	N	11			183
05	3472 X	3423	-0-	-49	-0-	3413	3	10	9	N	9			192
06	3360 X	3262	-0-	-98	-0-	3253	3	9	9	N	8			200
07	3472 X	3313	-0-	-159	-0-	3304	3	9	9	N	8			208
08	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3316	3	4	9	N	4			212

MCCOY		WELL #:		1665H	RRCID ->	266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223 -	11075	
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6318	3	53	9	N	48	191	1	139
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6144	3	45	9	N	41			180
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6275	3	46	9	N	42			222
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5812	3	33	9	N	30			252
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5986	3	33	9	N	30			282
*08	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5918	3	36	9	N	33			315

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
BORN		WELL #:		1950H	RRCID ->	267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847 - 11075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		961 N	798	-0-	-163	-0-	648 3	150 9	N	136	191 1		210
04		750 N	453	-0-	-297	-0-	381 3	72 9	N	65			275
05		837 N	801	-0-	-36	-0-	698 3	103 9	N	94	186 1		183
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	725 3	121 9	N	110			293
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	711 3	100 9	N	91	187 1		197
*08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	698 3	149 9	N	135			332

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7683 - 7770	
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			87
04		960 N	955	-0-	-5	-0-	955 3		N	-0-			87
05		992 N	987	-0-	-5	-0-	987 3		N	-0-			87
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			87
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			87
08		992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-			87

XTO ENERGY INC.				945936									
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7510 - 7555	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		3	RRCID ->	078180	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7502 - 7556	
03		868 N	795	-0-	-73	-0-	795 2		N	-0-			37
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			37
05		775 N	150	-0-	-625	-0-	150 2		N	-0-			37
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			37
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			37
*08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016 2	2 9	N	2			39

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		2	RRCID ->	079406	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7490 - 7542	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			73
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			73
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			73

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		4	RRCID ->	080515	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7496 - 7544	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580				
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			35
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			35
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			35
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			35
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			35
*08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			35

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770				
03	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	81	1	7016	2	N	31		129
						34	9						
04	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	78	1	6968	2	N	31		160
						34	9						
05	5673 X	5075	-0-	-598	-0-	81	1	4962	2	N	29		189
						32	9						
06	6300 X	4072	-0-	-2228	-0-	78	1	3969	2	N	23	160 1	52
						25	9						
07	6510 X	4043	-0-	-2467	-0-	81	1	3949	2	N	12		64
						13	9						
08	6510 X	6108	-0-	-402	-0-	81	1	6016	2	N	10		74
						11	9						

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725				
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792				
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			43
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			43
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			43
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			43
07	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2		N	-0-			43
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	988	2	4 9	N	4			47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	46	1	2723	2	N	16	101	1		66
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	18	9	2135	2	N	47				113
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	21	1								
06	2700 N	2023	-0-	-677	-0-	2202	2	30	9	N	27	76	1		64
07	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2003	2	20	9	N	18				82
*08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	N	11				93
						2251	2	8	9	N	7				100
DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419						
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	6				67
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	7	9	620	2	N	4				71
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	14	1								
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	9	6	9	N	5				76
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	735	2				-0-				76
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	767	2				-0-				76
						782	2				-0-				76
						785	2				-0-				76
DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440						
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	54	1	1936	2	N	27	90	1		63
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	30	9	1613	2	N	1				64
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	24	1								
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1	9	9	9	N	8				72
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	N	5				77
*08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5				82
						1546	2	8	9	N	5				82
						1426	2				7				89
REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081			
03	20058 X	5201	-0-	-14857	-0-	15 1	5155 2	N	28		132
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	31 9 14 1	1516 2	N	19		151
05	806 X	24	-0-	-782	-0-	21 9 15 1	9 2	N	-0-		151
06	780 X	14	-0-	-766	-0-	14 1		N	-0-		151
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		151
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		151

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857			
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	31 1	2721 2	N	39	191 1	60
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	43 9 30 1	2767 2	N	7		67
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	8 9 31 1	2688 2	N	8		75
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	9 9 30 1	2547 2	N	13		88
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	14 9 31 1	2590 2	N	10		98
*08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	11 9 31 1	2670 2	N	5		103
						6 9					

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139 1	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21 2	7 9	N	6	40 1	27
07	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6 2		N	-0-		27
08	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	17	11 2	N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	9 1	1980 2	N	38	96 1		56
04	1890 N	550	-0-	-1340	-0-	42 9	545 2	N	1			57
05	1922 N	7	-0-	-1915	-0-	4 1						
06	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1 9	6 9	N	5			62
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1876 2	1 9	N	1			63
*08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2177 2	7 9	N	6			69
						2086 2	17 9	N	15			84

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	175 1	1630 2	N	17	110 1		60
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	19 9	1567 2	N	1			61
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	80 1						
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	1 9		N	-0-			61
07	1581 N	117	-0-	-1464	-0-	13 1	104 2	N	-0-			61
*08	3100 N	4228	-0-	1128	1128	130 1	4087 2	N	10			71
						11 9						

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

03	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	20 1	7456 2	N	28	194 1		61
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	31 9	3061 2	N	65			126
05	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	19 1	5353 2	N	46			172
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	72 9	5930 2	N	47			219
07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	20 1	6249 2	N	36			255
*08	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	40 9	5523 2	N	30			285
						20 1						
						33 9						

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 7998 - 9829						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8005 - 10156						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						30

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8080 - 10195						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532						
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	465 1	4980 2	N	28						152
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	31 9	4275 2	N	15						167
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	450 1	4282 2	N	9						176
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	17 9	3896 2	N	8						184
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	450 1	3737 2	N	6						190
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	9 9	3799 2	N	8						198

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791						
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	40 1	1542 2	N	12						141
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	13 9	1550 2	N	8						149
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	38 1	1580 2	N	8						157
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	9 9	1456 2	N	11	141	1				27
07	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	40 1	1395 2	N	1						28
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1 9	1537 2	N	15						43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380				
03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	264	1	5511	2	N	245	385	1	167
						270	9							
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	255	1	7269	2	N	256	194	1	229
						282	9							
05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	264	1	5374	2	N	245	192	1	282
						270	9							
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	255	1	4467	2	N	153	186	1	249
						168	9							
07	2294 X	1018	-0-	-1276	-0-	264	1	657	2	N	88	183	1	154
						97	9							
08	2294 X	1098	-0-	-1196	-0-	264	1	729	2	N	95			249
						105	9							

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919				
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	154	1	1986	2	N	45			183
						50	9							
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	N	57			240
						63	9							
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	78	1	1863	2	N	52	192	1	100
						57	9							
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	49	1	1754	2	N	44			144
						48	9							
07	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1513	2	32	9	N	29			173
*08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2172	2	54	9	N	49			222

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8152 - 11754				
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	119	1	2713	2	N	53			154
						58	9							
04	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	115	1	2506	2	N	60			214
						66	9							
05	3069 X	2946	-0-	-123	-0-	105	1	2779	2	N	56	185	1	85
						62	9							
06	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	20	1	2734	2	N	55			140
						61	9							
07	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2470	2	44	9	N	40			180
08	2945 X	2385	-0-	-560	-0-	2342	2	43	9	N	39			219

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040		-		0								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730		-		7805		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236		-		12053		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					107
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					107
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					107

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380		-		12465		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216		-		12014		
03	899 N	867	-0-	-32	-0-	62	1	781	2	N	22					60
						24	9									
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	107	1	708	2	N	13					73
						14	9									
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	119	1	710	2	N	14					87
						15	9									
06	840 N	759	-0-	-81	-0-	20	1	717	2	N	20					107
						22	9									
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	810	2	17	9	N	15					122
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24	9	N	22					144

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310		-		12188		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1426 X	802	-0-	-624	-0-	129	1	647	2	N	24	169	1	46
						26	9							
04	1020 X	871	-0-	-149	-0-	157	1	650	2	N	58			104
						64	9							
05	1054 X	844	-0-	-210	-0-	126	1	688	2	N	27			131
						30	9							
06	1020 X	927	-0-	-93	-0-	197	1	639	2	N	83			214
						91	9							
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	312	1	729	2	N	46	174	1	86
						51	9							
*08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	312	1	617	2	N	80			166
						88	9							

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	2	N	47			217
						52	9							
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	117	1	994	2	N	48	191	1	74
						53	9							
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	N	47			121
						52	9							
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	34	1	1187	2	N	48			169
						53	9							
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1188	2	54	9	N	49			218
08	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1106	2	47	9	N	43	185	1	76

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			28
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			28
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			28

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020													
03	5859 X	5146	-0-	-713	-0-	372	1	4114	2	N	600	572 1	336
						660	9						
04	4590 X	4484	-0-	-106	-0-	333	1	3652	2	N	454	576 1	214
						499	9						
05	4867 X	4395	-0-	-472	-0-	344	1	3515	2	N	487	384 1	317
						536	9						
06	4980 X	3160	-0-	-1820	-0-	188	1	2650	2	N	293	553 1	57
						322	9						
07	5146 X	2540	-0-	-2606	-0-	117	1	2043	2	N	345	183 1	219
						380	9						
08	5146 X	4256	-0-	-890	-0-	279	1	3472	2	N	459	371 1	307
						505	9						

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389													
03	7037 X	6105	-0-	-932	-0-	62	1	5926	2	N	106		210
						117	9						
04	6810 X	5768	-0-	-1042	-0-	60	1	5572	2	N	124	187 1	147
						136	9						
05	6975 X	2646	-0-	-4329	-0-	40	1	2563	2	N	39		186
						43	9						
06	6060 X	2863	-0-	-3197	-0-	2778	2	85	9	N	77		263
07	6107 X	5468	-0-	-639	-0-	5333	2	135	9	N	123	185 1	201
08	6107 X	5396	-0-	-711	-0-	5264	2	132	9	N	120		321

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346													
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		167
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		167
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		167

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
DOYLE, ROBERT B			WELL #:		6143H	RRCID -> 278576			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH	7980 PERF. 8498 - 12413
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	366 1	4407 2	N	122	190 1		170
							134 9						
04		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	360 1	4133 2	N	106			276
							117 9						
05		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	253 1	2686 2	N	73	191 1		158
							80 9						
06		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	148 1	2764 2	N	70	184 1		44
							77 9						
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	144 1	3055 2	N	99			143
							109 9						
08		3007 X	2085	-0-	-922	-0-	279 1	1747 2	N	54			197
							59 9						

DOYLE, ROBERT B			WELL #:		6144H	RRCID -> 278802			COMPL. DATE 02/08/2015			TOTAL DEPTH	7977 PERF. 8393 - 12573

03		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	-0-			212
04		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-			212
05		6572 X	4856	-0-	-1716	-0-	198 1	4397 2	N	237	378 1		71
							261 9						
06		5040 X	38	-0-	-5002	-0-	38 2		N	-0-			71
07		992 X	336	-0-	-656	-0-	316 2	20 9	N	18			89
*08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5577 2	399 9	N	363	188 1		264

DOYLE, ROBERT 'B'			WELL #:		6142H	RRCID -> 279623			COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH	7885 PERF. 8495 - 13207

03		9083 X	8648	-0-	-435	-0-	372 1	8034 2	N	220	191 1		120
							242 9						
04		8790 X	5892	-0-	-2898	-0-	217 1	5561 2	N	104			224
							114 9						
05		9083 X	656	-0-	-8427	-0-	11 1	639 2	N	5			229
							6 9						
06		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	270 1	9903 2	N	334	288 1		275
							367 9						
07		9083 X	7611	-0-	-1472	-0-	279 1	7131 2	N	183	187 1		271
							201 9						
08		8649 X	6977	-0-	-1672	-0-	279 1	6503 2	N	177	190 1		258
							195 9						

DOYLE, ROBERT 'B'			WELL #:		6141H	RRCID -> 279693			COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH	7867 PERF. 8432 - 12214

03		4340 X	2697	-0-	-1643	-0-	171 1	2509 2	N	15			216
							17 9						
04		4200 X	2510	-0-	-1690	-0-	180 1	2307 2	N	21	181 1		56
							23 9						
05		3906 X	2888	-0-	-1018	-0-	109 1	2737 2	N	38			94
							42 9						
06		3120 X	2384	-0-	-736	-0-	8 1	2354 2	N	20			114
							22 9						
07		2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2811 2	12 9	N	11			125
*08		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2955 2	47 9	N	43			168

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REBA N MILLER		WELL #: 12H		RRCID -> 282298		COMPL. DATE 03/05/2017				TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	11687 X	10373	-0-	-1314	-0-	409	1	9080	2	N	804	952	1	196
						884	9							
04	11310 X	9779	-0-	-1531	-0-	396	1	8508	2	N	795	770	1	221
						875	9							
05	10664 X	9964	-0-	-700	-0-	409	1	8699	2	N	778	754	1	245
						856	9							
06	10320 X	9437	-0-	-883	-0-	396	1	8287	2	N	685	739	1	191
						754	9							
07	10664 X	9755	-0-	-909	-0-	409	1	8509	2	N	761	556	1	396
						837	9							
08	10385 X	9559	-0-	-826	-0-	409	1	8404	2	N	678	740	1	334
						746	9							
REBA N MILLER		WELL #: 18H		RRCID -> 282340		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381				
03	17794 X	11739	-0-	-6055	-0-	409	1	10284	2	N	951	763	1	482
						1046	9							
04	15510 X	12694	-0-	-2816	-0-	396	1	11250	2	N	953	1152	1	283
						1048	9							
05	13175 X	11644	-0-	-1531	-0-	409	1	10344	2	N	810	752	1	341
						891	9							
06	12570 X	11682	-0-	-888	-0-	396	1	10332	2	N	867	923	1	285
						954	9							
07	13113 X	12325	-0-	-788	-0-	409	1	10977	2	N	854	738	1	401
						939	9							
08	13113 X	12128	-0-	-985	-0-	409	1	10813	2	N	824	930	1	295
						906	9							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516				
IMKE, JOE, UNIT		WELL #: 1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIPER		WELL #: 601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978				TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788				
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			71
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			71
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			71
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			71
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	608	2	2	9	N	2			73
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			73
PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808				
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1039	2	4	9	N	4			44
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1024	2	8	9	N	7			51
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			51
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	N	18			69
*07	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-			69
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
HAINES		WELL #:	1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 7997 - 8061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

LOTZ -419-		WELL #:	2	RRCID ->	164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7982 - 8059	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

TUBB		WELL #:	2	RRCID ->	188301	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8430 - 8448	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		480
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		480
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		480
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		480
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		480
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		480

PIPER		WELL #:	1629	RRCID ->	207086	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7738 - 9083	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	653
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	350	2	14	9	N	13
05	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	415	2	6	9	N	5

FRY		WELL #:	2195	RRCID ->	229971	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7341 - 8470	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		379
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		379
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379

KARNES		WELL #:	4431H	RRCID ->	252955	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 8310 - 11722	
03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6765	2	209	9	N	190
04	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7402	2	333	9	N	303
05	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7681	2	254	9	N	231
06	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7530	2	257	9	N	234
*07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6478	2	138	9	N	125
*08	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6799	2	197	9	N	179

CHARLOTTE 136		WELL #:	1H	RRCID ->	262197	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	9669	PERF.10040 - 13622	
03	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12363	2	217	9	N	197
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	9865	2	216	9	N	196
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7583	2	166	9	N	151
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6021	2	109	9	N	99
*07	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6092	2	123	9	N	112
*08	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5799	2	152	9	N	138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5361	2	647	9	N	588	815
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4775	2	581	9	N	528	774
05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5195	2	672	9	N	611	1005
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5074	2	569	9	N	517	756
*07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5480	2	506	9	N	460	852
*08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4721	2	480	9	N	436	715

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886			
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3265	2	490	9	N	445	1285
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3217	2	230	9	N	209	1118
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3258	2	608	9	N	553	1283
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3140	2	498	9	N	453	1188
*07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	2959	2	480	9	N	436	1243
*08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2816	2	354	9	N	322	1179

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465			
03	6138 X	3971	-0-	-2167	-0-	3654	2	317	9	N	288	1094
04	5940 X	5681	-0-	-259	-0-	5384	2	297	9	N	270	820
05	5270 X	3043	-0-	-2227	-0-	2910	2	133	9	N	121	941
06	5100 X	3711	-0-	-1389	-0-	3524	2	187	9	N	170	917
07	5859 X	3827	-0-	-2032	-0-	3524	2	303	9	N	275	816
08	5859 X	5338	-0-	-521	-0-	5078	2	260	9	N	236	859

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742			
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2281	2	234	9	N	213	419
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2472	2	243	9	N	221	447
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2487	2	246	9	N	224	480
06	2520 X	1942	-0-	-578	-0-	1682	2	260	9	N	236	524
07	2604 X	1073	-0-	-1531	-0-	896	2	177	9	N	161	501
08	2604 X	793	-0-	-1811	-0-	710	2	83	9	N	75	381

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025			
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1457	2	550	9	N	500	2053
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1582	2	487	9	N	443	2139
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1343	2	518	9	N	471	2232
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1281	2	433	9	N	394	2051
07	1457 N	1062	-0-	-395	-0-	178	2	884	9	N	804	2113
*08	3100 N	4067	-0-	967	967	3146	2	921	9	N	837	2194

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110			
03	4588 X	3360	-0-	-1228	-0-	2995	2	365	9	N	332	589
04	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	3657	2	469	9	N	426	642
05	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3560	2	402	9	N	365	1007
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4228	2	23	9	N	21	854
07	4278 X	2042	-0-	-2236	-0-	2031	2	11	9	N	10	864
08	4278 X	2080	-0-	-2198	-0-	2080	2			N	-0-	864

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803			
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	5972	2	880	9	N	800	2437
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	5680	2	747	9	N	679	2372
05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6046	2	712	9	N	647	2462
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	5904	2	697	9	N	634	2357
*07	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6003	2	702	9	N	638	2255
*08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5920	2	716	9	N	651	2338

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-					963
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-					963
05		2015 X	269	-0-	-1746	-0-	252	2	17	9	N	15				978
06		270 X	203	-0-	-67	-0-	156	2	47	9	N	43				1021
*07		329 X	329	-0-	-0-	-0-	156	2	173	9	N	157	188	1		990
*08		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2013	2	200	9	N	182	191	1		981

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162						
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					124
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-					124
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					124
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					124
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502						
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3425	2	156	9	N	142	187	1		982
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3582	2	112	9	N	102	186	1		898
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3473	2	166	9	N	151	377	1		672
06		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3138	2	134	9	N	122				794
*07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3138	2	22	9	N	20	188	1		626
08		2418 X	1790	-0-	-628	-0-	1790	2		N	-0-					626

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150						
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					206
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8				214
05		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-					214
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1355	2	521	9	N	474	192	1		496
*07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1355	2	802	9	N	729	755	1		470
*08		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1621	2	429	9	N	390	383	1		477

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465						
03		4619 X	3861	-0-	-758	-0-	3544	2	317	9	N	288	561	1		797
04		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	6953	2	297	9	N	270	379	1		688
05		4650 X	4354	-0-	-296	-0-	4062	2	292	9	N	265	187	1		766
06		4500 X	4254	-0-	-246	-0-	3969	2	285	9	N	259	375	1		650
07		4650 X	4248	-0-	-402	-0-	3969	2	279	9	N	254	187	1		717
08		4650 X	4239	-0-	-411	-0-	3955	2	284	9	N	258	192	1		783

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010				TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899						
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	679	2	403	9	N	366	381	1		1354
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	529	2	319	9	N	290	192	1		1452
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	603	2	262	9	N	238	191	1		1499
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1159	2	442	9	N	402	338	1		1563
*07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1209	2	427	9	N	388	570	1		1381
*08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1184	2	367	9	N	334	195	1		1520

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011				TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310						
03		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3667	2	386	9	N	351	376	1		174
04		3510 X	2925	-0-	-585	-0-	2573	2	352	9	N	320	364	1		130
05		3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2554	2	277	9	N	252	189	1		193
06		3930 X	3246	-0-	-684	-0-	2952	2	294	9	N	267	183	1		277
07		4061 X	3769	-0-	-292	-0-	3485	2	284	9	N	258	192	1		343
*08		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3931	2	309	9	N	281	355	1		269

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3876	2	189	9	N	172	192	1	513
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3690	2	189	9	N	172	183	1	502
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3817	2	241	9	N	219	189	1	532
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5522	2	244	9	N	222	352	1	402
*07	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6374	2	237	9	N	215	187	1	430
*08	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6240	2	338	9	N	307	381	1	356

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174					
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2886	2	512	9	N	465	361	1	497
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2603	2	452	9	N	411	377	1	531
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2643	2	485	9	N	441	367	1	605
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2552	2	454	9	N	413	557	1	461
*07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2606	2	465	9	N	423	376	1	508
*08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2493	2	452	9	N	411	373	1	546

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892					
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2302	2	700	9	N	636	559	1	983
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2084	2	561	9	N	510	571	1	922
05	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1131	2	241	9	N	219			1141
06	600 N	13	-0-	-587	-0-	13	2			N	-0-			1141
*07	3100 N	3648	-0-	548	548	2903	2	745	9	N	677	953	1	865
*08	3100 N	3177	-0-	77	625	2645	2	532	9	N	484	343	1	1006

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668					
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5017	2	305	9	N	277	374	1	579
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2705	2	325	9	N	295	193	1	681
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6058	2	277	9	N	252	378	1	555
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5328	2	249	9	N	226	190	1	591
*07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5328	2	256	9	N	233	190	1	634
*08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5410	2	341	9	N	310	189	1	755

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954					
03	2945 N	2081	-0-	-864	-0-	1769	2	312	9	N	284	175	1	716
04	2670 N	1060	-0-	-1610	-0-	807	2	253	9	N	230	190	1	756
05	2697 N	1110	-0-	-1587	-0-	928	2	182	9	N	165	191	1	730
06	2010 N	1224	-0-	-786	-0-	931	2	293	9	N	266	364	1	632
*07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2413	2	465	9	N	423	365	1	690
*08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2147	2	395	9	N	359	379	1	670

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066					
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3798	2	604	9	N	549	569	1	237
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	4939	2	523	9	N	475	380	1	332
05	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	4669	2	504	9	N	458	535	1	255
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2293	2	463	9	N	421	561	1	115
*07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4610	2	472	9	N	429	383	1	161
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3855	2	224	9	N	204	193	1	172

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172					
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	616	2	462	9	N	420	377	1	2403
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1183	2	321	9	N	292	193	1	2502
05	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	920	2	407	9	N	370	374	1	2498
06	1050 N	881	-0-	-169	-0-	585	2	296	9	N	269	192	1	2575
07	1550 N	537	-0-	-1013	-0-	409	2	128	9	N	116			2691
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	1849	2	713	9	N	648	947	1	2392

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		4960 X	4263	-0-	-697	-0-			3709	2	554	9	N	504	568	1	2529
04		4440 X	4070	-0-	-370	-0-			3579	2	491	9	N	446	373	1	2602
05		4340 X	4003	-0-	-337	-0-			3496	2	507	9	N	461	377	1	2686
06		4200 X	3838	-0-	-362	-0-			3345	2	493	9	N	448	378	1	2756
07		4278 X	3894	-0-	-384	-0-			3424	2	470	9	N	427	376	1	2807
08		4278 X	4103	-0-	-175	-0-			3598	2	505	9	N	459	575	1	2691

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

03		16833 X	16311	-0-	-522	-0-			15524	2	787	9	N	715	748	1	299
04		16290 X	15432	-0-	-858	-0-			14669	2	763	9	N	694	575	1	418
05		16833 X	15648	-0-	-1185	-0-			15228	2	420	9	N	382	720	1	80
06		15900 X	14739	-0-	-1161	-0-			13979	2	760	9	N	691	574	1	197
07		16430 X	15397	-0-	-1033	-0-			14671	2	726	9	N	660	745	1	112
08		16306 X	15092	-0-	-1214	-0-			14420	2	672	9	N	611	575	1	148

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

03		5363 X	4882	-0-	-481	-0-			4301	2	581	9	N	528	376	1	1085
04		5100 X	4452	-0-	-648	-0-			3918	2	534	9	N	485	578	1	992
05		5828 X	4490	-0-	-1338	-0-			3936	2	554	9	N	504	375	1	1121
06		5640 X	4216	-0-	-1424	-0-			3697	2	519	9	N	472	572	1	1021
07		5828 X	4129	-0-	-1699	-0-			3612	2	517	9	N	470	568	1	923
08		4867 X	3958	-0-	-909	-0-			3445	2	513	9	N	466	387	1	1002

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

03		22072 X	4172	-0-	-17900	-0-			3263	2	909	9	N	826	1109	1	263
04		21360 X	6157	-0-	-15203	-0-			5083	2	1074	9	N	976	931	1	308
05		10478 X	5267	-0-	-5211	-0-			4408	2	859	9	N	781	926	1	163
06		10140 X	4855	-0-	-5285	-0-			4118	2	737	9	N	670	534	1	299
07		6355 X	4559	-0-	-1796	-0-			3805	2	754	9	N	685	746	1	238
08		6355 X	5275	-0-	-1080	-0-			4510	2	765	9	N	695	711	1	222

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

12		0	2017	-0-	2017	2017			548	2	1469	9	N	1335	770	1	565
01		0	57083	-0-	57083	59100			42856	2	14227	9	N	12934	13276	1	223
02		0	38573	-0-	38573	97673			31101	2	7472	9	N	6793	6718	1	298
03		0	40304	-0-	40304	137977			34038	2	6266	9	N	5696	5601	1	393
*04		161807 X	23830	-0-	-137977	-0-			20054	2	3776	9	N	3433	3577	1	249
05		49321 X	26988	-0-	-22333	-0-			23064	2	3924	9	N	3567	3485	1	331
06		47730 X	26846	-0-	-20884	-0-			23540	2	3306	9	N	3005	2991	1	345
07		49321 X	25767	-0-	-23554	-0-			22802	2	2965	9	N	2695	2629	1	411
08		49321 X	24327	-0-	-24994	-0-			21701	2	2626	9	N	2387	2416	1	382

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 6064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825			
PEERY		WELL #:		7	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803										
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786			
03	4344 R	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-			207
04	2460 #	2064	-0-	-396	-0-	2025	2	39	9	N	35			242
05	2542 #	1442	-0-	-1100	-0-	1442	2			N	-0-			242
06	2460 #	1516	-0-	-944	-0-	1516	2			N	-0-			242
07	2542 #	1516	-0-	-1026	-0-	1516	2			N	-0-			242
08	2542 #	2244	-0-	-298	-0-	2244	2			N	-0-			242

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798										
WEBB -D-		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

LIPSCOMB (MORROW)			//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131												
TYSON, R. B., -A-			WELL #:		1 L	RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC					441132												
SCHULTZ BROTHERS -B-			WELL #:		3	RRCID -> 179952		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560												
SCHULTZ			WELL #:		1	RRCID -> 073130		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734					
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	31	1	2852	2	N	-0-					163
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	30	1	2813	2	N	-0-					163
05	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	31	1	2626	2	N	-0-					163
06	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	27	1	2594	2	N	-0-					163
07	2883	N	2622	-0-	-261	-0-	30	1	2592	2	N	-0-					163
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-					163

RESOURCE OIL AND GAS, LLC					703395												
LAUBHAN			WELL #:		1	RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157					
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY					877099												
BECKER "B"			WELL #:		1	RRCID -> 231495		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664					
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC					878931												
CAMP CREEK 181			WELL #:		1	RRCID -> 279419		COMPL. DATE 05/15/2016		TOTAL DEPTH	12000	PERF.11826 - 11852					
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					53
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					60
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					60
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					60
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	2			N	22					82
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	275	2	45	9	N	41					123

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.				945936							
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3069 X	2942	-0-	-127	-0-	2932 2	10 9	N	9		85
04	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	2784 2	43 9	N	39		124
05	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2920 2	32 9	N	29	120 1	33
06	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	2821 2	7 9	N	6		39
07	2976 X	2835	-0-	-141	-0-	2813 2	22 9	N	20		59
*08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2935 2	17 9	N	15		74

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785
03	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	3524 2		N	-0-		127
04	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	3239 2		N	-0-		127
05	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3837 2	1 9	N	1		128
06	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3482 2	1 9	N	1	110 1	19
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-		19
08	3844 X	3660	-0-	-184	-0-	3659 2	1 9	N	1		20

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	022391	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9740 - 9750
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 T	RRCID ->	043832	COMPL. DATE	10/13/1967	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9807 - 9815
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732					
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			15
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			15
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3		18
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1		19
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		19
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		19

DOYLE, J.B.		WELL #: 3M		RRCID -> 181633		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644						
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	201	1	11439	2	N	66	256	1	120
							73	9							
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	32	1	2004	2	N	5			125
							6	9							
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	73	1	52
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			52
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			52
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			52

DOYLE, J.B.		WELL #: 2M		RRCID -> 206731		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136						
03	4650	X	3921	-0-	-729	-0-	115	1	3744	2	N	56	252	1	120
							62	9							
04	4500	X	3848	-0-	-652	-0-	37	1	3757	2	N	49			169
							54	9							
05	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4193	2	41	9	N	37			206
06	4470	X	4105	-0-	-365	-0-	4071	2	34	9	N	31			237
07	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4094	2	32	9	N	29			266
08	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4090	2	32	9	N	29			295

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207185		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632						
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7			105
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2705	2	39	9	N	35			140
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2676	2	14	9	N	13	73	1	80
06	2850	N	2567	-0-	-283	-0-	2567	2			N	-0-			80
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-			80
08	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-			80

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		53869 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
COWAN, R. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118449		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604						
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	13	1	477	3	N	-0-	20	5	-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200										
PUNDT 517		WELL #:		4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199		
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1164	2	164	9	N	149	174	1	88
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1488	2	153	9	N	139			227
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1076	2	74	9	N	67	175	1	119
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1132	2	21	9	N	19			138
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1301	2	31	9	N	28			166
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	613	2	21	9	N	19			185

PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170 - 12830		
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1079	1	749	2	N	91	183	1	224
						100	9							
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1044	1	599	2	N	71	185	1	110
						78	9							
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1079	1	564	2	N	50			160
						55	9							
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1044	1	386	2	N	44			204
						48	9							
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1079	1	867	2	N	63	181	1	86
						69	9							
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1079	1	869	2	N	62			148
						68	9							

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298 - 14470		
03	5363 X	4526	-0-	-837	-0-	1079	1	3317	2	N	118	190	1	233
						130	9							
04	5040 X	4812	-0-	-228	-0-	1001	1	3578	2	N	212	184	1	261
						233	9							
05	5022 X	4723	-0-	-299	-0-	1079	1	3438	2	N	187	361	1	87
						206	9							
06	4860 X	4512	-0-	-348	-0-	1044	1	3270	2	N	180	184	1	83
						198	9							
07	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	996	1	3362	2	N	193	177	1	99
						212	9							
08	4960 X	4610	-0-	-350	-0-	1079	1	3322	2	N	190			289
						209	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	9517 X	8657	-0-	-860	-0-	1079	1	N	202	186	1	230
						222	9					
04	9210 X	7905	-0-	-1305	-0-	1018	1	N	196	183	1	243
						216	9					
05	8587 X	7994	-0-	-593	-0-	935	1	N	165	181	1	227
						182	9					
06	8370 X	7518	-0-	-852	-0-	944	1	N	160	183	1	204
						176	9					
07	8649 X	7075	-0-	-1574	-0-	938	1	N	150	183	1	171
						165	9					
08	8649 X	7318	-0-	-1331	-0-	1070	1	N	157	185	1	143
						173	9					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

03	5053 X	2980	-0-	-2073	-0-	20	1	N	202	400	1	98
						222	9					
04	4890 X	3086	-0-	-1804	-0-	2882	2	N	185	202	1	81
05	3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3084	2	N	268	187	1	162
06	3540 X	2927	-0-	-613	-0-	2730	2	N	179	191	1	150
07	3193 X	2826	-0-	-367	-0-	2635	2	N	174	191	1	324
08	3379 X	2596	-0-	-783	-0-	2518	2	N	71	188	1	207

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

03	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	13	1	N	954	751	1	418
						1049	9					
04	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	13747	2	N	918	1144	1	192
05	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	14691	2	N	645	576	1	261
06	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	15261	2	N	865	976	1	150
07	15252 X	12518	-0-	-2734	-0-	12154	2	N	331	195	1	286
08	15407 X	11358	-0-	-4049	-0-	11009	2	N	317	352	1	251

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232																
MCQUIDDY H		WELL #: 7HC		RRCID -> 278687		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9944 - 13719								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		16027 X	15554	-0-	-473	-0-		15342	3	212	9	N	193	184	1			137
04		15300 X	14421	-0-	-879	-0-		14227	3	194	9	N	176	176	1			137
05		14694 X	14259	-0-	-435	-0-		14052	3	207	9	N	188	188	1			137
06		15060 X	12591	-0-	-2469	-0-		12412	3	179	9	N	163	184	1			116
07		15562 X	11936	-0-	-3626	-0-		11936	3			N	-0-					116
08		15562 X	12585	-0-	-2977	-0-		12389	3	196	9	N	178	178	1			116

MCQUIDDY A		WELL #: 12HC		RRCID -> 278971		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9751 - 13516								
03		4402 X	3312	-0-	-1090	-0-		3310	3	2	9	N	2					81
04		3870 X	3425	-0-	-445	-0-		3028	3	397	9	N	361	368	1			74
05		4216 X	3103	-0-	-1113	-0-		2693	3	410	9	N	373	365	1			82
06		4080 X	2824	-0-	-1256	-0-		2608	3	216	9	N	196	194	1			84
07		4216 X	3210	-0-	-1006	-0-		3017	3	193	9	N	175	189	1			70
08		3534 X	3270	-0-	-264	-0-		3047	3	223	9	N	203	189	1			84

MCQUIDDY F		WELL #: 3HC		RRCID -> 279270		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 11674 - 13722								
03		13826 X	11878	-0-	-1948	-0-		11434	3	444	9	N	404	383	1			136
04		13050 X	11268	-0-	-1782	-0-		11069	3	199	9	N	181	181	1			136
05		12834 X	12065	-0-	-769	-0-		11479	3	586	9	N	533	541	1			128
06		12180 X	11420	-0-	-760	-0-		11210	3	210	9	N	191	189	1			130
07		12586 X	10824	-0-	-1762	-0-		10624	3	200	9	N	182	182	1			130
08		12059 X	11176	-0-	-883	-0-		10767	3	409	9	N	372	377	1			125

JONES ENERGY, LLC CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732								
03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		227	1	2612	2	N	-0-					157
04		2550 N	1977	-0-	-573	-0-		192	1	1782	2	N	3					160
05		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-		207	1	2700	2	N	10					170
*06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		119	1	2309	2	N	12					182
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13	9			N	NO RPT					182
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182

NOBLE GENE 140		WELL #: 1H		RRCID -> 264799		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9741 - 14060								
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-		284	1	5381	2	N	69	197	1			439
04		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-		275	1	5241	2	N	42					481
05		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		273	1	5206	2	N	35					516
*06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		237	1	4508	2	N	32					548
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		35	9			N	NO RPT					548
08		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT					548

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID -> 267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	4154 X	3666	-0-	-488	-0-	183 1	46 9	3437 2	N	42			1418
04	4290 X	3250	-0-	-1040	-0-	162 1	64 9	3024 2	N	58	180 1		1296
05	4433 X	3487	-0-	-946	-0-	171 1	74 9	3242 2	N	67			1363
06	4290 X	3392	-0-	-898	-0-	3323 2		69 9	N	63			1426
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT			1426
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			1426

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID -> 268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200		
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	315 1	162 9	5989 2	N	147	198 1		1002
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	311 1	121 9	5912 2	N	110			1112
05	4836 X	4718	-0-	-118	-0-	225 1	147 9	4346 2	N	134	185 1		1061
*06	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9425 2		466 9	N	424			1485
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			1485
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT			1485

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID -> 268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661		
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	258 1	275 9	3324 2	N	250	187 1		1023
04	3570 X	134	-0-	-3436	-0-	1 1	125 9	8 2	N	114			1137
05	3689 X	2693	-0-	-996	-0-	182 1	171 9	2340 2	N	155	184 1		1108
06	3570 X	1191	-0-	-2379	-0-	61 1	120 9	1010 2	N	109	188 1		1029
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			1029
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			1029

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID -> 268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438		
03	2883 X	198	-0-	-2685	-0-	10 1		188 2	N	-0-			735
04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	131 1	162 9	2438 2	N	147			882
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	143 1	131 9	2697 2	N	119	181 1		820
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3188 2		151 9	N	137			957
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			957
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			957

MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID -> 269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202		
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	155 1	2 5	2046 2	N	419	554 1		622
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	135 1	359 9	1791 2	N	326	567 1		381
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	141 1	419 9	1874 2	N	381	184 1		578
*06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	143 1	1 5	1897 2	N	345	551 1		372
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			380 9	N	NO RPT			372
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			372

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID -> 270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	345	1	6717	2	N	77			277
						85	9							
04	7080 X	6627	-0-	-453	-0-	320	1	6230	2	N	70			347
						77	9							
05	7316 X	6324	-0-	-992	-0-	301	1	5935	2	N	80	184	1	243
						88	9							
*06	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8020	2	483	9	N	439			682
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			682
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			682

WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID -> 271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055			
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	100			332
						29	5	110	9					
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	102	189	1	245
						25	5	112	9					
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	38			283
						39	5	42	9					
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	18			301
						74	5	20	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			301

KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806			
03	6479 X	3744	-0-	-2735	-0-	182	1	3501	2	N	55			442
						61	9							
04	5940 X	3642	-0-	-2298	-0-	176	1	3372	2	N	85			527
						94	9							
05	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	298	1	5798	2	N	105	194	1	438
						116	9							
*06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6084	2	125	9	N	114			552
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			552
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			552

CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 - 13070			
03	4216 X	3475	-0-	-741	-0-	287	1	2899	2	N	263	181	1	1812
						289	9							
04	4020 X	3371	-0-	-649	-0-	277	1	2791	2	N	275	377	1	1710
						303	9							
05	4154 X	3184	-0-	-970	-0-	266	1	2700	2	N	198	184	1	1724
						218	9							
06	3630 X	3471	-0-	-159	-0-	280	1	2824	2	N	334	369	1	1689
						367	9							
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			1689
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			1689

RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID -> 275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 - 12985			
03	2573 X	905	-0-	-1668	-0-	64	1	646	2	N	177	184	1	361
						195	9							
04	1290 X	849	-0-	-441	-0-	63	1	637	2	N	135			496
						149	9							
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	120	1	1209	2	N	236	371	1	361
						260	9							
*06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	168	1	1694	2	N	212	184	1	389
						233	9							
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			389
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			389

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
CLEVELAND 159		WELL #: 2H		RRCID -> 275748		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH		8612 PERF. 9000 - 13400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	200 1	2024 2	N	232	198 1		50
04	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	255 9	2449 2	N	198	199 1		49
05	3100 N	3396	-0-	296	296	218 9	2896 2	N	194	195 1		48
*06	3000 N	3311	-0-	311	607	287 1	2871 2	N	142			190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607	213 9						190
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607	156 9			N	NO RPT		190

RP RADER 190		WELL #: 3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH		8557 PERF. 8998 - 13439		
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	461 2	N	94	189 1		510
04	780 N	652	-0-	-128	-0-	1 5	103 9					
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	49 1	503 2	N	91	188 1		413
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	100 9	431 2	N	75			488
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 1	83 9					488
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 5	32 2	N	-0-			488

FOSTER UNIT 248		WELL #: 4H		RRCID -> 276329		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH		8422 PERF. 8851 - 12701		
03	6820 X	2772	-0-	-4048	-0-	223 1	2258 2	N	264			1170
04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	1 5	290 9					
05	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	776 1	7854 2	N	301	598 1		873
*06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	331 9	9754 2	N	188	373 1		688
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	965 1	8563 2	N	143	188 1		643
08	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	207 9						643

HOUSER 241		WELL #: 3H		RRCID -> 276375		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH		8339 PERF. 8882 - 13283		
03	5115 X	3565	-0-	-1550	-0-	301 1	3033 2	N	209	197 1		876
04	4440 X	3654	-0-	-786	-0-	1 5	230 9					
05	4278 X	1915	-0-	-2363	-0-	306 1	3088 2	N	235	189 1		922
06	3630 X	2865	-0-	-765	-0-	1 5	259 9					
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	165 1	1664 2	N	78	186 1		814
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	86 9	2461 2	N	146	141 1		819

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HOUSER 241		WELL #: 2H		RRCID -> 276376		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 8998 - 13400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	2794	-0-	-306		228	1	2302	2	N	231	68	1		2044
04	3674 X	3431	-0-	-243	-0-	10	5	254	9						
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	284	1	2869	2	N	253	73	1		2224
*06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	278	9								
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	358	1	3618	2	N	267				2491
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	294	9								2646
						243	1	2460	2	N	159	4	1		2646
						175	9								2646
RP TUBB 194		WELL #: 4H		RRCID -> 276377		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8780 - 13390					
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	3				511
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	3	5	3	9						
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	199	1	2009	2	N	217	189	1		539
*06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	239	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	211	1	2135	2	N	209	371	1		377
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	230	9								
						97	1	971	2	N	40				417
						44	9								417
RP TUBB 194		WELL #: 2H		RRCID -> 276934		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 8896 - 13361					
03	4743 X	23	-0-	-4720	-0-	20	5	3	9	N	3				588
04	4200 X	77	-0-	-4123	-0-	25	5	52	9	N	47				635
05	4247 X	727	-0-	-3520	-0-	40	1	383	2	N	255	368	1		522
06	2610 X	969	-0-	-1641	-0-	23	5	281	9						
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	65	1	663	2	N	218	178	1		562
08	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	5	240	9						562
										N	NO RPT				562
										N	NO RPT				562
LAUBHAN 526		WELL #: 3H		RRCID -> 277108		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8385 - 12443					
03	4712 X	2814	-0-	-1898	-0-	247	1	2498	2	N	63				1323
04	4530 X	3885	-0-	-645	-0-	69	9								
05	4681 X	1854	-0-	-2827	-0-	333	1	3366	2	N	169	189	1		1303
06	4530 X	1557	-0-	-2973	-0-	186	9								
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	164	1	1657	2	N	30	186	1		1147
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	33	9								
						133	1	1347	2	N	70				1217
						77	9								1217
										N	NO RPT				1217
										N	NO RPT				1217
R P JONES TRUST 189		WELL #: 4H		RRCID -> 277152		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 8781 - 13569					
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	424	1	4295	2	N	332	188	1		1452
04	5430 X	4707	-0-	-723	-0-	365	9								
05	5611 X	4808	-0-	-803	-0-	394	1	3981	2	N	302	380	1		1374
06	5160 X	4511	-0-	-649	-0-	332	9								
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	399	1	4040	2	N	335	368	1		1341
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	369	9								
						365	1	3694	2	N	411	184	1		1568
						452	9								
										N	NO RPT				1568
										N	NO RPT				1568

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID -> 277182	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8920	- 13458						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	2975	-0-	-2326	-0-	239 1	2402 2	16 5	318 9	N	289	61	1			6273
04	3570 X	2780	-0-	-790	-0-	219 1	2212 2	349 9		N	317	107	1			6483
05	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	242 1	2455 2			N	328					6811
06	3240 X	2716	-0-	-524	-0-	361 9	2276 2	225 1		N	195	6	1			7000
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	215 9				N	NO RPT					7000
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					7000
HOUSER 242				WELL #:	4H	RRCID -> 277184	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 8944	- 13326					
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	219 1	2211 2	2 5	237 9	N	215	67	1			2973
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	238 1	2412 2	228 9		N	207	62	1			3118
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	217 1	2176 2	17 5	173 9	N	157					3275
*06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	332 1	3355 2	355 9		N	323	10	1			3588
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					3588
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					3588
HOUSER 242				WELL #:	3H	RRCID -> 277185	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8732	- 13218					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905
HOUSER 242				WELL #:	2H	RRCID -> 277186	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8893	- 12728					
03	6417 X	4347	-0-	-2070	-0-	384 1	3885 2	1 5	77 9	N	70					860
04	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	553 1	5597 2	351 9		N	319	379	1			800
05	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	515 1	5206 2	316 9		N	287	371	1			716
06	5430 X	4873	-0-	-557	-0-	414 1	4184 2	275 9		N	250	187	1			779
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					779
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					779
MCQUIDDY 17				WELL #:	2H	RRCID -> 277191	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 9139	- 13378					
03	1426 X	1263	-0-	-163	-0-	87 1	1020 2	18 5	138 9	N	125	188	1			23
04	1410 X	1228	-0-	-182	-0-	103 1	947 2	47 5	131 9	N	119					142
05	1457 X	1210	-0-	-247	-0-	76 1	994 2	140 9		N	127	183	1			86
06	1410 X	1205	-0-	-205	-0-	52 1	1028 2	125 9		N	114	183	1			17
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					17
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					17

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PEERY 200		WELL #: 1H		RRCID -> 277211		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367					2304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2304
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2304
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2304

WATERS RANCH 287		WELL #: 5H		RRCID -> 277214		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075								
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	2	N	119	39	1			3076
						131	9									
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	N	116	17	1			3175
						128	9									
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	116	1	1174	2	N	132					3307
						145	9									
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	N	145	4	1			3448
						160	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3448
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3448

WATERS RANCH 287		WELL #: 3H		RRCID -> 277215		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238								
03	2511 X	1528	-0-	-983	-0-	124	1	1242	2	N	137	59	1			3438
						11	5									
04	2280 X	1753	-0-	-527	-0-	143	1	1439	2	N	155	32	1			3561
						171	9									
05	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	156	1	1579	2	N	168					3729
						185	9									
06	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	145	1	1465	2	N	143	4	1			3868
						157	9									
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					3868
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					3868

WATERS RANCH 287		WELL #: 4H		RRCID -> 277216		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970								
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	91	40	1			2843
						100	9									
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	175	1	1769	2	N	131	34	1			2940
						144	9									
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	176	1	1779	2	N	131					3071
						144	9									
*06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	171	1	1728	2	N	119	4	1			3186
						131	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3186
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3186

IMBODEN 73		WELL #: 5H		RRCID -> 277223		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453								
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	154	1	1551	2	N	114					333
						125	9									
04	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	160	1	1618	2	N	120	187	1			266
						132	9									
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	166	1	1679	2	N	109	185	1			190
						120	9									
*06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	160	1	1618	2	N	107					297
						118	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HOUSER 242		WELL #: 5H		RRCID -> 277265		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 8363		PERF. 8674 - 13190				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1674 X	1620	-0-	-54	-0-	132	1	1333	2	N	139	59	1	3537
						2	5	153	9					
04	1650 X	1522	-0-	-128	-0-	124	1	1255	2	N	130	29	1	3638
						143	9							
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	N	142			3780
						156	9							
06	1650 X	1262	-0-	-388	-0-	102	1	1030	2	N	118	4	1	3894
						130	9							
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			3894
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			3894

HOUSER 241		WELL #: 5H		RRCID -> 277269		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8787 - 13342				
03	4030 X	2930	-0-	-1100	-0-	258	1	2611	2	N	55	20	1	3240
						61	9							
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	292	1	2953	2	N	223	51	1	3412
						245	9							
05	3565 X	2849	-0-	-716	-0-	245	1	2485	2	N	108			3520
						119	9							
06	3450 X	3038	-0-	-412	-0-	255	1	2583	2	N	182	6	1	3696
						200	9							
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			3696
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			3696

HAND 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9200 - 13198				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1070
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			1070
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1070
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1070
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1070
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1070

HOUSER 241		WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8867 - 12870				
03	3751 X	3131	-0-	-620	-0-	274	1	2780	2	N	70	21	1	2298
						77	9							
04	3330 X	3276	-0-	-54	-0-	282	1	2841	2	N	139	33	1	2404
						153	9							
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	316	1	3189	2	N	92			2496
						101	9							
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	291	1	2935	2	N	23			2519
						25	9							
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			2519
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			2519

SNYDER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)										//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC										//CONT.// 441132							
MCQUIDDY 17										WELL #: 3H		RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			613				
04		660 N	546	-0-	-114	-0-	53	1	N	-0-			613				
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	177	1	436				
*06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			436				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			436				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			436				
CLEVELAND 159										WELL #: 4H		RRCID -> 277864		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342	
03		3689 X	3219	-0-	-470	-0-	273	1	N	167	198	1	726				
							4	5									
04		3150 X	3023	-0-	-127	-0-	255	1	N	169	198	1	697				
							186	9									
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	249	1	N	149	196	1	650				
							164	9									
06		3600 X	3313	-0-	-287	-0-	283	1	N	157			807				
							173	9									
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			807				
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			807				
NIX 84										WELL #: 1H		RRCID -> 277917		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407	
03		3937 X	3036	-0-	-901	-0-	239	1	N	347	597	1	3714				
							382	9									
04		3870 X	2790	-0-	-1080	-0-	217	1	N	339	198	1	3855				
							373	9									
05		3999 X	2784	-0-	-1215	-0-	222	1	N	284	183	1	3956				
							312	9									
06		3870 X	2887	-0-	-983	-0-	231	1	N	286	578	1	3664				
							315	9									
07		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			3664				
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			3664				
LUBBOCK UNIT 156										WELL #: 1H		RRCID -> 277951		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475	
03		3224 X	3103	-0-	-121	-0-	257	1	N	223	59	1	4856				
							245	9									
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	287	1	N	218	67	1	5007				
							240	9									
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	328	1	N	196			5203				
							216	9									
*06		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	305	1	N	172	6	1	5369				
							189	9									
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			5369				
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT			5369				
WRIGHT 75										WELL #: 5H		RRCID -> 278010		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			509				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			509				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
NIX 84		WELL #: 2H		RRCID -> 278029		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1427	2	N	281	197	1	214
						309	9							
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	2	N	328	385	1	157
						361	9							
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	218	1	2208	2	N	292	291	1	158
						321	9							
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	N	15			173
						8	5	17	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
IMBODEN 73		WELL #: 1H		RRCID -> 278030		COMPL. DATE 06/29/2014				TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540				
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	N	69	188	1	648
						76	9							
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	N	63			711
						69	9							
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	56			767
						62	9							
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	N	64	183	1	648
						1	5	70	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			648
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			648
RP JONES TRUST 189		WELL #: 3H		RRCID -> 278033		COMPL. DATE 04/22/2013				TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237				
03	1209 X	1051	-0-	-158	-0-	72	1	729	2	N	227	171	1	282
						250	9							
04	1140 X	858	-0-	-282	-0-	59	1	600	2	N	181	188	1	275
						199	9							
05	1023 X	289	-0-	-734	-0-	11	1	114	2	N	149	188	1	236
						164	9							
06	990 X	253	-0-	-737	-0-	15	1	158	2	N	73			309
						80	9							
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			309
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			309
CLEVELAND 159		WELL #: 3H		RRCID -> 278034		COMPL. DATE 09/26/2013				TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485				
03	2604 X	2182	-0-	-422	-0-	179	1	1812	2	N	171	67	1	3531
						3	5	188	9					
04	2670 X	1907	-0-	-763	-0-	160	1	1612	2	N	123	33	1	3621
						135	9							
05	2263 X	1990	-0-	-273	-0-	165	1	1668	2	N	143			3764
						157	9							
06	2160 X	1533	-0-	-627	-0-	129	1	1302	2	N	93	4	1	3853
						102	9							
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			3853
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			3853

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
FOSTER 248		WELL #: 3H		RRCID -> 278035		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9176 - 12615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	235	-0-	-3826	-0-	12	1	181	5	N	38	187	1	126
04	2430 X	550	-0-	-1880	-0-	42	9	318	2	N	57			183
05	794 X	794	-0-	-0-	-0-	44	1	63	9	N	43			226
*06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	125	5	47	9	N	73	186	1	113
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	67	1	580	2	N				113
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	459	5	80	9	N	NO RPT			113
						156	1							
						998	5							

NIX 84		WELL #: 3H		RRCID -> 278136		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8664 - 13234				
03	2139 X	803	-0-	-1336	-0-	62	1	636	2	N	95	199	1	397
04	1440 X	1238	-0-	-202	-0-	105	9	1023	2	N	100			497
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	102	1	110	9	N	182	294	1	385
*06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	3	5	1762	2	N	155	195	1	345
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	174	1							345
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	200	9	1942	2	N	NO RPT			345
						192	1							
						171	9							

NIX 84		WELL #: 4H		RRCID -> 278153		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 8662 - 12835				
03	2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	115	1	764	2	N	182	364	1	146
04	2610 X	2297	-0-	-313	-0-	395	5	200	9	N	162			308
05	2511 X	1860	-0-	-651	-0-	191	1	1903	2	N	134	324	1	118
*06	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	25	5	178	9	N	125			243
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	154	1	1531	2	N	NO RPT			243
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	28	5	147	9	N	NO RPT			243
						133	1	1344	2	N				
						2	5	138	9					

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8896 - 13078				
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	696	2	Y	114	36	1	1534
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	4	5	125	9	Y	447	124	1	1857
05	3100 N	3422	-0-	322	322	225	1	2278	2	Y	411			2268
*06	3000 N	3043	-0-	43	365	492	9	2703	2	Y	227	7	1	2488
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	365	267	1							2488
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	365	452	9	2542	2	Y	NO RPT			2488
						251	1							
						250	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	Y	371	118	1	3581
						408	9							
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	208	1	2109	2	Y	381	106	1	3856
						419	9							
05	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	227	1	2297	2	Y	318			4174
						350	9							
*06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	211	1	2139	2	Y	285	9	1	4450
						314	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4450
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4450

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	244	77	1	2596
						29	5	268	9					
04	1350 X	512	-0-	-838	-0-	25	1	249	2	Y	216	60	1	2752
						238	9							
05	1395 X	832	-0-	-563	-0-	54	1	550	2	Y	207			2959
						228	9							
06	1230 X	671	-0-	-559	-0-	35	1	352	2	Y	254	8	1	3205
						5	5	279	9					
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			3205
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3205

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

03	3658 X	2980	-0-	-678	-0-	250	1	2512	2	N	182	200	1	791
						18	5	200	9					
04	3480 X	3122	-0-	-358	-0-	265	1	2642	2	N	159			950
						40	5	175	9					
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	319	1	3209	2	N	165	285	1	830
						15	5	182	9					
*06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	302	1	3048	2	N	153	195	1	788
						168	9							
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			788
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			788

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	159	1	759	2	N	52			332
						852	5	57	9					
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	138	1	795	2	N	68			400
						599	5	75	9					
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	132	1	671	2	N	51	180	1	271
						660	5	56	9					
*06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	139	1	623	2	N	48			319
						777	5	53	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			319
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			319

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8277 X	6641	-0-	-1636	-0-	303 1	4745 2	N	854	919 1		1818
							654 5	939 9					
04		7980 X	3710	-0-	-4270	-0-	13 1	201 2	N	575	381 1		2012
							2863 5	633 9					
05		8246 X	4516	-0-	-3730	-0-	4163 5	353 9	N	321	553 1		1780
06		7980 X	5629	-0-	-2351	-0-	21 1	622 2	N	742	733 1		1789
							4170 5	816 9					
07		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT			1789
08		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			1789

WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134	
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	253 1	2560 2	N	153	64 1		6538
							168 9						
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	252 1	2550 2	N	206	48 1		6696
							227 9						
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	272 1	2756 2	N	229			6925
							252 9						
*06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	264 1	2675 2	N	213	6 1		7132
							234 9						
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			7132
08		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			7132

MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209	
03		4464 X	3666	-0-	-798	-0-	249 1	2862 2	N	504	560 1		724
							1 5	554 9					
04		4170 X	3731	-0-	-439	-0-	314 1	2912 2	N	459	564 1		619
							505 9						
05		4309 X	3883	-0-	-426	-0-	241 1	3132 2	N	464	370 1		713
							510 9						
06		4170 X	3654	-0-	-516	-0-	156 1	3028 2	N	427	365 1		775
							470 9						
07		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			775
08		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT			775

BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890	
03		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1700 2	237 9	N	215	187 1		130
04		1860 X	1703	-0-	-157	-0-	1483 2	220 9	N	200	188 1		142
05		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2018 2	250 9	N	227	186 1		183
*06		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2250 2	278 9	N	253	187 1		249
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			249
08		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			249

WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815	
03		7533 X	2504	-0-	-5029	-0-	180 1	1431 2	N	454	199 1		973
							394 5	499 9					
04		3360 X	2287	-0-	-1073	-0-	182 1	1324 2	N	245	198 1		1020
							511 5	270 9					
05		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	189 1	1503 2	N	259	377 1		902
							404 5	285 9					
*06		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	149 1	1347 2	N	314	387 1		829
							154 5	345 9					
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			829
08		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			829

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	1544	-0-	-2486	-0-	122	1	1155	2	Y	176	56	1			3444
						73	5	194	9							
04	2820 X	1295	-0-	-1525	-0-	96	1	553	2	Y	208	58	1			3594
						417	5	229	9							
05	2883 X	1291	-0-	-1592	-0-	87	1	879	2	Y	286					3880
						10	5	315	9							
06	2580 X	1294	-0-	-1286	-0-	85	1	847	2	Y	314	10	1			4184
						17	5	345	9							
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					4184
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4184

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	511	1	5162	2	Y	478	152	1			4216
						6	5	526	9							
04	6900 X	5995	-0-	-905	-0-	491	1	4957	2	Y	489	136	1			4569
						9	5	538	9							
05	7130 X	5073	-0-	-2057	-0-	430	1	4342	2	Y	264					4833
						11	5	290	9							
06	6900 X	5218	-0-	-1682	-0-	438	1	4435	2	Y	314	10	1			5137
						345	9									
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					5137
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					5137

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

03	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	258	1	1830	2	N	230	59	1			5815
						783	5	253	9							
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	315	1	3184	2	N	172	50	1			5937
						189	9									
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	296	1	2159	2	N	185					6122
						835	5	204	9							
*06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	281	1	1981	2	N	170	6	1			6286
						857	5	187	9							
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					6286
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					6286

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	312	1	3157	2	N	414	138	1			7776
						455	9									
04	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	298	1	3009	2	N	439	117	1			8098
						483	9									
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	376	1	3805	2	N	409					8507
						450	9									
*06	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	2	N	371	12	1			8866
						408	9									
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					8866
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					8866

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
LCU 155		WELL #: 3H		RRCID -> 278468		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8819 - 13320						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	347	1	3510	2	N	413	118	1			6440
						454	9									
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	344	1	3476	2	N	395	100	1			6735
						435	9									
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	306	1	3070	2	N	317					7052
						17	5									
*06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	297	1	2996	2	N	311	10	1			7353
						4	5									
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					7353
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					7353

WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID -> 278470		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		8536 PERF. 8854 - 12864						
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	361	1	887	2	N	258	389	1			527
						2762	5									
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	289	1	290	2	N	336					863
						2623	5									
05	3596 X	2897	-0-	-699	-0-	244	1	615	2	N	166	583	1			446
						1855	5									
06	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	274	1	979	2	N	127					573
						1793	5									
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					573
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					573

NIX 70		WELL #: 1H		RRCID -> 278471		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH		8407 PERF. 9002 - 13588						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	169	1			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH		8757 PERF. 9171 - 13389						
03	2728 X	543	-0-	-2185	-0-	49	1	494	2	N	-0-					734
04	2790 X	508	-0-	-2282	-0-	39	1	392	2	N	68					802
						2	5									
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	180	1	1824	2	N	283	185	1			900
						311	9									
*06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	239	1	2419	2	N	303	181	1			1022
						333	9									
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1022
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1022

IMBODEN 73		WELL #: 2H		RRCID -> 278473		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH		8758 PERF. 9104 - 13582						
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	773	2	N	114					746
						38	5									
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	89	191	1			644
						71	5									
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	113	1	1134	2	N	122					766
						134	9									
*06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	N	122	182	1			706
						23	5									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					706
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					706

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	3969	-0-	-1549	-0-	206	1	3225	2	N	453	562	1	1826
						40	5	498	9					
04	4980 X	1083	-0-	-3897	-0-	45	1	710	2	N	189	188	1	1827
						120	5	208	9					
05	5115 X	2747	-0-	-2368	-0-	110	1	2025	2	N	365	372	1	1820
						210	5	402	9					
06	4860 X	2750	-0-	-2110	-0-	76	1	2224	2	N	395	368	1	1847
						15	5	435	9					
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			1847
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			1847

IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571		
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	N	-0-			590
04	840 N	113	-0-	-727	-0-	10	1	103	2	N	-0-			590
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-	184	1	406
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			406
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			406
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			406

IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619		
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			221
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			221
05	1519 X	77	-0-	-1442	-0-	7	1	70	2	N	-0-			221
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			221
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			221
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221

CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080 - 13672		
03	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	245	1	2477	2	N	313	555	1	1190
						344	9							
04	3030 X	2384	-0-	-646	-0-	209	1	2114	2	N	55			1245
						61	9							
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	287	1	2899	2	N	279	369	1	1155
						307	9							
*06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	310	1	3130	2	N	306	184	1	1277
						337	9							
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			1277
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			1277

KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994		
03	7316 X	7015	-0-	-301	-0-	328	1	5130	2	N	768	947	1	1698
						712	5	845	9					
04	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	331	1	5181	2	N	690	571	1	1817
						533	5	759	9					
05	6386 X	5986	-0-	-400	-0-	243	1	4558	2	N	647	731	1	1733
						473	5	712	9					
06	6570 X	6159	-0-	-411	-0-	164	1	4873	2	N	652	548	1	1837
						405	5	717	9					
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			1837
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			1837

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132														
STANLEY 280			WELL #: 1H		RRCID -> 278562	COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786	- 13168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4464 X	3921	-0-	-543	-0-	319	1	3166	2	N	344	375	1			431
							58	5	378	9							
04		4770 X	3332	-0-	-1438	-0-	266	1	2674	2	N	337	187	1			581
							21	5	371	9							
05		4929 X	4290	-0-	-639	-0-	352	1	3555	2	N	347	368	1			560
							1	5	382	9							
*06		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	361	1	3644	2	N	309	364	1			505
							6	5	340	9							
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					505
08		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					505

HAUGEN 72			WELL #: 1H		RRCID -> 278571	COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209	- 12990					

03		4743 X	3526	-0-	-1217	-0-	359	1	2901	2	N	242	375	1			316
							266	9									
04		3720 X	3472	-0-	-248	-0-	350	1	2834	2	N	262	188	1			390
							288	9									
05		3844 X	3298	-0-	-546	-0-	334	1	2697	2	N	243	185	1			448
							267	9									
06		3660 X	3410	-0-	-250	-0-	344	1	2779	2	N	261	372	1			337
							287	9									
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					337
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					337

NIX 86			WELL #: 1H		RRCID -> 278572	COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068	- 13590					

03		2232 X	1746	-0-	-486	-0-	124	1	1241	2	N	341	199	1			510
							6	5	375	9							
04		1830 X	1611	-0-	-219	-0-	107	1	1060	2	N	391	591	1			310
							14	5	430	9							
05		1488 X	470	-0-	-1018	-0-	42	1	397	2	N	-0-					310
							31	5									
06		1200 X	532	-0-	-668	-0-	48	1	370	2	N	-0-					310
							114	5									
07		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					310
08		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					310

LAUBHAN 526			WELL #: 4H		RRCID -> 278598	COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499	- 12491					

03		8401 X	6203	-0-	-2198	-0-	535	1	5409	2	N	235	189	1			81
							259	9									
04		7620 X	6229	-0-	-1391	-0-	532	1	5375	2	N	293	374	1			-0-
							322	9									
05		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	575	1	5812	2	N	291	184	1			107
							320	9									
*06		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	535	1	5409	2	N	275	363	1			19
							303	9									
07		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					19
08		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					19

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
LUBBOCK 155		WELL #: 2H		RRCID -> 278602		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 9087 - 13505						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2046 X	1305	-0-	-741	-0-	103	1	1022	2	N	155	183	1			2937
						9	5	171	9							
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	907	2	N	152	191	1			2898
						43	5	167	9							
05	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	2	N	149	183	1			2864
						164	9									
06	1860 X	1461	-0-	-399	-0-	119	1	1195	2	N	134					2998
						147	9									
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					2998
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					2998

URSHEL 72		WELL #: 1H		RRCID -> 278610		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9294 - 13746						
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	325	1	2139	2	N	552	556	1			817
						1146	5	607	9							
04	3930 X	3912	-0-	-18	-0-	317	1	2080	2	N	354	378	1			793
						1126	5	389	9							
05	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	305	1	2053	2	N	292	184	1			901
						1026	5	321	9							
06	3930 X	3791	-0-	-139	-0-	304	1	2065	2	N	379	183	1			1097
						1005	5	417	9							
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1097
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1097

NIX 87		WELL #: 1H		RRCID -> 278611		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8936 - 13448						
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	2047	2	N	618	592	1			2009
						690	5	680	9							
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	241	1	1591	2	N	575	582	1			2002
						847	5	633	9							
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	368	1	2455	2	N	615	768	1			1849
						1262	5	677	9							
*06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	351	1	2163	2	N	598	372	1			2075
						1380	5	658	9							
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					2075
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					2075

CLEVELAND 159		WELL #: 5H		RRCID -> 278633		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8933 - 12933						
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					828
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					828
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			644
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644

PEERY 331		WELL #: 2H		RRCID -> 278725		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8678 - 12580						
03	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	224	1	2225	2	N	252	68	1			5434
						47	5	277	9							
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	220	1	2192	2	N	247	72	1			5609
						37	5	272	9							
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	232	1	2352	2	N	253					5862
						278	9									
*06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	221	1	2233	2	N	235	7	1			6090
						259	9									
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					6090
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					6090

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	832	2	N	165	186	1			271
						182	9									
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	2	N	155	188	1			238
						171	9									
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	117					355
						129	9									
*06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	789	2	N	60	182	1			233
						66	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

03	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	243	1	2250	2	N	352					6438
						212	5									
04	3930 X	3064	-0-	-866	-0-	240	1	2165	2	N	355	83	1			6710
						268	5									
05	4061 X	3037	-0-	-1024	-0-	243	1	2243	2	N	306					7016
						214	5									
*06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	358	1	3255	2	N	339	11	1			7344
						365	5									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					7344
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					7344

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

03	5890 X	3913	-0-	-1977	-0-	323	1	3225	2	N	292	97	1			7078
						44	5									
04	5100 X	1615	-0-	-3485	-0-	133	1	1270	2	N	131	37	1			7172
						68	5									
05	4836 X	986	-0-	-3850	-0-	86	1	836	2	N	20					7192
						42	5									
06	3720 X	1299	-0-	-2421	-0-	106	1	1068	2	N	113	4	1			7301
						1	5									
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					7301
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					7301

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

03	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	320	1	3234	2	N	150	189	1			1109
						165	9									
04	4290 X	3453	-0-	-837	-0-	297	1	2820	2	N	139	191	1			1057
						183	5									
05	4030 X	3534	-0-	-496	-0-	305	1	2859	2	N	137	189	1			1005
						219	5									
06	3660 X	3506	-0-	-154	-0-	294	1	2711	2	N	220	184	1			1041
						259	5									
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					1041
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					1041

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID -> 278730	COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	86 1	864 2	N	-0-			816
04	1620 N	812	-0-	-808	-0-	9 5	595 2	N	135	192 1		759
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	9 5	149 9					
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	616 2	N	105			864
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	116 9						931
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 1	549 2	N	67			931
						74 9						
								N	NO RPT			931
								N	NO RPT			931
SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID -> 278763	COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-			304
04	1050 N	319	-0-	-731	-0-	18 5						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	290 2	N	-0-			304
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132 5		N	-0-			304
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			304
								N	NO RPT			304
								N	NO RPT			304
LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID -> 278765	COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304	
03	2232 X	1758	-0-	-474	-0-	145 1	1451 2	N	133	40 1		3462
04	2400 X	1709	-0-	-691	-0-	16 5	146 9					
05	2480 X	1694	-0-	-786	-0-	140 1	1417 2	N	138	34 1		3566
06	2010 X	1646	-0-	-364	-0-	152 9						
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	137 1	1381 2	N	160			3726
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	176 9						
						134 1	1357 2	N	141	4 1		3863
						155 9						
								N	NO RPT			3863
								N	NO RPT			3863
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID -> 278811	COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488	
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	244 1	2456 2	N	119	197 1		652
04	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	14 5	131 9					
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	212 1	2107 2	N	153	198 1		607
*06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	38 5	168 9					
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	270 1	2717 2	N	144			751
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	15 5	158 9					
						224 1	2254 2	N	141	184 1		708
						17 5	155 9					
								N	NO RPT			708
								N	NO RPT			708
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID -> 278812	COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
03	4092 X	1316	-0-	-2776	-0-	119 1	1189 2	N	-0-			304
04	4560 X	3951	-0-	-609	-0-	8 5						
05	4588 X	3820	-0-	-768	-0-	332 1	3356 2	N	239	170 1		373
06	4350 X	3601	-0-	-749	-0-	263 9						
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	325 1	3286 2	N	190	196 1		367
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	209 9						
						308 1	3114 2	N	162	175 1		354
						1 5	178 9					
								N	NO RPT			354
								N	NO RPT			354

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
MCQUIDDY 3			WELL #:		2H	RRCID -> 278818	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 9896	- 17167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5425 X	3642	-0-	-1783	-0-	150 1	2845 2	N	588	397 1	1375
							647 9					
04		5250 X	3961	-0-	-1289	-0-	162 1	3074 2	N	659	595 1	1439
							725 9					
05		5394 X	4092	-0-	-1302	-0-	170 1	3239 2	N	621	769 1	1291
							683 9					
*06		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	167 1	3162 2	N	495	388 1	1398
							545 9					
07		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		1398
08		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		1398
HAND 16			WELL #:		2H	RRCID -> 278830	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9096	- 13190	
03		3100 N	-0-	-0-	-3100		36347		N	-0-		316
04		3000 N	-0-	-0-	-3000		33347		N	-0-		316
05		3100 N	-0-	-0-	-3100		30247		N	-0-	185 1	131
*06		3000 N	-0-	-0-	-3000		27247		N	-0-		131
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		27247		N	NO RPT		131
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		27247		N	NO RPT		131
POPHAM 193			WELL #:		4H	RRCID -> 278852	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8931	- 13213	
03		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	147 1	1342 2	N	296	378 1	1293
							148 5					
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	261 1	2596 2	N	558	188 1	1663
							47 5					
05		1581 X	38	-0-	-1543	-0-	3 1	34 2	N	1	184 1	1480
							1 9					
06		1650 X	227	-0-	-1423	-0-	20 1	200 2	N	-0-	184 1	1296
							7 5					
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		1296
08		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		1296
WATERS RANCH 289			WELL #:		4H	RRCID -> 278853	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 8534	- 12882	
03		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	819 1	8283 2	Y	360	74 1	3562
							396 9					
04		7530 X	5980	-0-	-1550	-0-	528 1	5342 2	Y	100	30 1	3632
							110 9					
05		5921 X	703	-0-	-5218	-0-	61 1	607 2	Y	18		3650
							15 5					
06		7590 X	2636	-0-	-4954	-0-	226 1	2286 2	Y	113	3 1	3760
							124 9					
07		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		3760
08		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		3760
SNYDER 15			WELL #:		4H	RRCID -> 279060	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 9121	- 13590	
03		2294 X	363	-0-	-1931	-0-	346 5	17 9	N	15		766
04		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	188 1	1904 2	N	283	187 1	862
							311 9					
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	195 1	1972 2	N	215	188 1	889
							1 5					
*06		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	143 1	1439 2	N	144	173 1	860
							3 5					
07		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		860
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		860

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
HAND 16		WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

PEERY 331		WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412					
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	2	N	423	138	1			5670
							465	9									
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	457	1	4631	2	N	387	101	1			5956
							426	9									
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	462	1	4670	2	N	344					6300
							378	9									
*06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	470	1	4749	2	N	349	12	1			6637
							384	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					6637
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					6637

WATERS RANCH 289		WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956					
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	279	1	2742	2	Y	166	34	1			2331
							75	5				183	9				
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	318	1	3201	2	Y	352	106	1			2577
							6	5				387	9				
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	389	1	3933	2	Y	181					2758
							199	9									
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	314	1	3168	2	Y	199	10	1			2947
							219	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					2947
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2947

PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750					
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	376	1	3807	2	N	620	597	1			889
							682	9									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	379	1	3832	2	N	655	596	1			948
							721	9									
05	4712	X	2035	-0-	-2677	-0-	167	1	1688	2	N	161	375	1			734
							3	5				177	9				
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	378	1	3820	2	N	476	383	1			827
							524	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					827
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					827

HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851					
03	2480	X	2204	-0-	-276	-0-	231	1	1867	2	N	96	187	1			342
							106	9									
04	2250	X	2023	-0-	-227	-0-	213	1	1724	2	N	78					420
							86	9									
05	2294	X	2097	-0-	-197	-0-	222	1	1797	2	N	71	184	1			307
							78	9									
06	2250	X	1132	-0-	-1118	-0-	125	1	1004	2	N	3					310
							3	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					310
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					310

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
BRAINARD		WELL #: 255H		RRCID -> 279493		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8664 - 12556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2601	2	293	9	N	266	183	1	1326
04	2490 X	2430	-0-	-60	-0-	2177	2	253	9	N	230	188	1	1368
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2830	2	329	9	N	299	373	1	1294
*06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3067	2	109	5	N	330	371	1	1253
						363	9							
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			1253
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			1253
BRAINARD		WELL #: 253H		RRCID -> 279692		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8865 - 12689				
03	3875 X	3743	-0-	-132	-0-	3456	2	287	9	N	261	183	1	751
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	5	N	289	382	1	658
						318	9							
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3013	2	337	9	N	306	183	1	781
*06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2845	2	327	9	N	297	371	1	707
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			707
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			707
BRAINARD		WELL #: 272H		RRCID -> 279707		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8460 - 12396				
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	244	1	2809	2	N	224	375	1	220
						246	9							
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	232	1	2677	2	N	200	191	1	229
						220	9							
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	242	1	2782	2	N	180	186	1	223
						198	9							
06	3000 X	2808	-0-	-192	-0-	213	1	2450	2	N	132			355
						145	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			355
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			355
RP RADER 190		WELL #: 4H		RRCID -> 279794		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 8888 - 13540				
03	5673 X	3699	-0-	-1974	-0-	267	1	1667	2	N	661	204	1	8308
						1038	5	727	9					
04	4710 X	3142	-0-	-1568	-0-	206	1	1466	2	N	771	423	1	8656
						622	5	848	9					
05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	340	1	1803	2	N	750			9406
						1629	5	825	9					
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	295	1	1374	2	N	629	20	1	10015
						1607	5	692	9					
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			10015
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			10015
RP BUSSARD 106		WELL #: 1H		RRCID -> 279795		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8988 - 13100				
03	6727 X	4832	-0-	-1895	-0-	390	1	3941	2	N	455	155	1	5710
						501	9							
04	6360 X	4691	-0-	-1669	-0-	375	1	3798	2	N	471	134	1	6047
						518	9							
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	404	1	4082	2	N	478			6525
						526	9							
06	4770 X	4685	-0-	-85	-0-	376	1	3804	2	N	459	16	1	6968
						505	9							
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			6968
08	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			6968

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 10814 - 13200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	263	1	2664	2	N	207	186	1	762
04	3540 X	2775	-0-	-765	-0-	228	9	2324	2	N	201	186	1	777
05	3658 X	2909	-0-	-749	-0-	221	9	2452	2	N	195	179	1	793
*06	3000 X	2824	-0-	-176	-0-	242	1	2367	2	N	203	187	1	809
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	215	9			N	NO RPT			809
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	234	1			N	NO RPT			809
						223	9							
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8765 - 12911				
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	304	1	3066	2	N	251	183	1	175
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	1	5	276	9	N	233	375	1	33
05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	295	1	2983	2	N	70			103
*06	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	256	9	796	2	N	67			170
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	78	1	77	9	N	NO RPT			170
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	5	1324	2	N	NO RPT			170
						131	1	74	9					
						3	5							
KRITSER 5		WELL #: 4H		RRCID -> 280040		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9706 - 13358				
03	2139 X	1383	-0-	-756	-0-	67	1	1283	2	N	30			1103
04	1920 X	1616	-0-	-304	-0-	33	9	1512	2	N	23			1126
05	1922 X	1647	-0-	-275	-0-	79	1	1541	2	N	23			1149
06	1770 X	1653	-0-	-117	-0-	25	9	1550	2	N	20			1169
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	81	1			N	NO RPT			1169
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	25	9			N	NO RPT			1169
						81	1							
						22	9							
RP RADER 190		WELL #: 5H		RRCID -> 280118		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8584		PERF. 9064 - 13550				
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	222	1	2057	2	N	546	179	1	5778
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	186	5	601	9	N	246	67	1	5957
05	961 X	347	-0-	-614	-0-	115	1	1102	2	N	102			6059
06	930 X	338	-0-	-592	-0-	61	5	271	9	N	49	2	1	6106
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	21	1	214	2	N	NO RPT			6106
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	112	9	259	2	N	NO RPT			6106
						25	1							
						54	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
HOUSER 288		WELL #: 2H		RRCID -> 280812		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH		8212 PERF. 8504 - 12990						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	211	1	2138	2	N	140	39	1			2057
						1	5	154	9							
04	3300 X	2081	-0-	-1219	-0-	173	1	1751	2	N	143	53	1			2147
						157	9									
05	3410 X	2103	-0-	-1307	-0-	175	1	1764	2	N	149					2296
						164	9									
*06	3090 X	1941	-0-	-1149	-0-	163	1	1644	2	N	122	4	1			2414
						134	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					2414
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					2414
MARSHALL & WINSTON 78		WELL #: 1H		RRCID -> 280885		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH		8675 PERF. 8675 - 12690						
03	6882 X	6560	-0-	-322	-0-	511	1	5169	2	N	800	596	1			771
						880	9									
04	6840 X	4970	-0-	-1870	-0-	393	1	3972	2	N	550	792	1			529
						605	9									
05	6851 X	5551	-0-	-1300	-0-	438	1	4379	2	N	620	391	1			758
						52	5	682	9							
*06	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	499	1	5046	2	N	893	967	1			684
						982	9									
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					684
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					684
CLEVELAND 103		WELL #: 6H		RRCID -> 280898		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH		8629 PERF. 9090 - 13695						
03	5797 X	4732	-0-	-1065	-0-	392	1	3372	2	N	340	375	1			584
						594	5	374	9							
04	5460 X	4724	-0-	-736	-0-	387	1	3525	2	N	382	374	1			592
						392	5	420	9							
05	5642 X	4270	-0-	-1372	-0-	354	1	3285	2	N	304	370	1			526
						297	5	334	9							
*06	4770 X	4413	-0-	-357	-0-	364	1	2961	2	N	337	184	1			679
						717	5	371	9							
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					679
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					679
CLEVELAND 103		WELL #: 4H		RRCID -> 280899		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH		8622 PERF. 9131 - 13600						
03	2697 X	1011	-0-	-1686	-0-	81	1	798	2	N	99	188	1			686
						23	5	109	9							
04	2280 X	849	-0-	-1431	-0-	70	1	619	2	N	60					746
						94	5	66	9							
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	180	1	1819	2	N	225	370	1			601
						248	9									
*06	1800 X	1648	-0-	-152	-0-	133	1	1346	2	N	154					755
						169	9									
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					755
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					755

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
CLEVELAND 103		WELL #: 5H		RRCID -> 280900		COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	1824	-0-	-1276	-0-	148 1	1263 2	233 5	N	164	187 1		750
04	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	223 1	2242 2	13 5	N	104	188 1		666
05	2511 X	2504	-0-	-7	-0-	207 1	2093 2	204 9	N	185	186 1		665
*06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	233 1	2358 2	233 9	N	212	184 1		693
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			693
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			693

ROGERS UNIT		WELL #: 2371H		RRCID -> 280930		COMPL. DATE 06/12/2014				TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844			
03	3286 X	2481	-0-	-805	-0-	186 1	2053 2	242 9	N	220	185 1		675
04	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	199 1	2375 2	259 9	N	235	382 1		528
05	3069 X	2834	-0-	-235	-0-	163 1	2374 2	297 9	N	270	185 1		613
*06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	117 1	2433 2	282 9	N	256	364 1		505
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			505
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			505

WATERS RANCH 289		WELL #: 5H		RRCID -> 280987		COMPL. DATE 12/10/2014				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916			
03	12834 X	7906	-0-	-4928	-0-	699 1	7029 2	40 5	Y	125	26 1		3827
04	15000 X	12825	-0-	-2175	-0-	1103 1	11151 2	571 9	Y	519	156 1		4190
05	15500 X	14239	-0-	-1261	-0-	1250 1	12640 2	349 9	Y	317			4507
06	14580 X	13177	-0-	-1403	-0-	1150 1	11628 2	399 9	Y	363	10 1		4860
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				Y	NO RPT			4860
08	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-				Y	NO RPT			4860

WATERS RANCH 289		WELL #: 3H		RRCID -> 280988		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956			
03	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	706 1	7139 2	426 9	Y	387	79 1		3585
04	8940 X	7824	-0-	-1116	-0-	691 1	6989 2	144 9	Y	131	39 1		3677
05	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	853 1	8624 2	321 9	Y	292			3969
*06	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	700 1	7073 2	377 9	Y	343	10 1		4302
07	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			4302
08	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			4302

HOUSER 288		WELL #: 3H		RRCID -> 280991		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572			
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	33 1	334 2		N	-0-			258
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	37 1	374 2		N	-0-			258
05	485 X	485	-0-	-0-	-0-	43 1	442 2		N	-0-			258
06	1080 X	339	-0-	-741	-0-	30 1	309 2		N	-0-			258
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			258
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			258

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PEERY 331		WELL #: 4H		RRCID -> 280993		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8929 - 12764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5828 X	3895	-0-	-1933	-0-	323 1	3228 2	40 5	304 9	N	276	97 1			3867
04	4770 X	3706	-0-	-1064	-0-	303 1	3002 2	60 5	341 9	N	310	72 1			4105
05	4929 X	4138	-0-	-791	-0-	341 1	3437 2	13 5	347 9	N	315				4420
06	4410 X	3801	-0-	-609	-0-	314 1	3168 2	319 9		N	290	8 1			4702
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				4702
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				4702

WRIGHT 75		WELL #: 3HR		RRCID -> 281019		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 8657		PERF. 9050 - 12985					
03	3689 X	2076	-0-	-1613	-0-	164 1	1626 2	27 5	259 9	N	235	181 1			683
04	3120 X	2249	-0-	-871	-0-	179 1	1809 2	261 9		N	237	190 1			730
05	3038 X	2337	-0-	-701	-0-	189 1	1901 2	8 5	239 9	N	217	372 1			575
*06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	201 1	2026 2	3 5	233 9	N	212	186 1			601
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				601
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				601

NIX 88		WELL #: 1H		RRCID -> 281083		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8914 - 13218					
03	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2280 5	240 9	22 1	2140 5	N	218	377 1			1321
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	245 9		174 1	2427 5	N	223	178 1			1366
05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	174 1	2427 5	235 9		N	214	195 1			1385
*06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	96 1	1350 5	234 9		N	213	386 1			1212
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1212
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1212

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 281258		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 8759 - 12935					
03	5611 X	4092	-0-	-1519	-0-	349 1	3524 2	219 9		N	199	187 1			1691
04	5490 X	4485	-0-	-1005	-0-	375 1	3789 2	321 9		N	292	189 1			1794
05	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	494 1	4997 2	560 9		N	509	551 1			1752
*06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	524 1	5300 2	431 9		N	392	366 1			1778
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT				1778
08	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				1778

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 281259		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8758 - 12930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7285 X	5861	-0-	-1424	-0-	518 1	852 2		N	102			266
							4379 5	112 9						
04		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	530 1	257 2		N	190	185 1		271
							5106 5	209 9						
05		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	566 1	236 2		N	197	185 1		283
							5483 5	217 9						
06		6330 X	5491	-0-	-839	-0-	477 1	431 2		N	174	174 1		283
							4392 5	191 9						
07		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT			283
08		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT			283

LAUBHAN 526		WELL #: 5H		RRCID -> 281617		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8578 - 12989				
03		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	939 1	9495 2		N	297	377 1		236
							327 9							
04		10470 X	6866	-0-	-3604	-0-	597 1	6041 2		N	207	183 1		260
							228 9							
05		10819 X	7755	-0-	-3064	-0-	666 1	6728 2		N	328	369 1		219
							361 9							
06		10470 X	7647	-0-	-2823	-0-	656 1	6627 2		N	331	183 1		367
							364 9							
07		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				N	NO RPT			367
08		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				N	NO RPT			367

MARSHALL & WINSTON 77		WELL #: 1H		RRCID -> 281723		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9110 - 13065				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127	199 1		1261
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85	185 1		1161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			1181
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			1201
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1201
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1201

URSCHEL 72		WELL #: 2H		RRCID -> 281761		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9101 - 13236				
03		1581 X	1219	-0-	-362	-0-	97 1	971 2		Y	137	147 1		4694
							151 9							
04		1500 X	1187	-0-	-313	-0-	96 1	970 2		Y	110	154 1		4650
							121 9							
05		1550 X	1425	-0-	-125	-0-	110 1	1108 2		Y	188	134 1		4704
							207 9							
06		1500 X	1203	-0-	-297	-0-	95 1	956 2		Y	138	120 1		4722
							152 9							
07		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			4722
08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			4722

SCHULTZ 802		WELL #: 2H		RRCID -> 281867		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 8070 - 11946				
03		20832 X	17645	-0-	-3187	-0-	1202 1	15418 2		N	932	1099 1		1080
							1025 9							
04		18630 X	16734	-0-	-1896	-0-	1142 1	14642 2		N	864	753 1		1191
							950 9							
05		18972 X	16651	-0-	-2321	-0-	1134 1	14541 2		N	887	925 1		1153
							976 9							
06		17520 X	15932	-0-	-1588	-0-	855 1	13945 2		N	1029	737 1		1445
							1132 9							
07		18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-				N	NO RPT			1445
08		17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-				N	NO RPT			1445

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID -> 282063	COMPL. DATE 10/28/2016	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 7944	- 11946				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	260 1	3345 2	N	373	562 1		462	
						1198 5	410 9						
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	487 1	6255 2	N	341			803	
						38 5	375 9						
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	344 1	4397 2	N	256	367 1		692	
						149 5	282 9						
*06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	302 1	4919 2	N	364	362 1		694	
						248 5	400 9						
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			694	
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT			694	

SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID -> 282166	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 7646	PERF. 8096	- 11829				
03	9703 X	8703	-0-	-1000	-0-	603 1	7737 2	N	330	371 1		604	
						363 9							
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	682 1	8743 2	N	289			893	
						318 9							
05	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	677 1	8683 2	N	142	179 1		856	
						156 9							
*06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	480 1	7796 2	N	237	365 1		728	
						261 9							
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT			728	
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT			728	

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248				WELL #:	1H	RRCID -> 282637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2654			N	-0-			385	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	2654			N	-0-			385	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	2654			N	-0-			385	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2654			N	-0-	183 1		202	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2654			N	NO RPT			202	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2654			N	NO RPT			202	

BRAINARD 61				WELL #:	2H	RRCID -> 284028	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 8359	- 12956			
03	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	885 1	13863 2	N	3658	3731 1		1087	
						4024 9							
04	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	755 1	11832 2	N	3095	2985 1		1197	
						34 5	3405 9						
05	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	620 1	11493 2	N	2834	3253 1		778	
						21 5	3117 9						
*06	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	357 1	10446 2	N	2473	2327 1		924	
						14 5	2720 9						
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT			924	
08	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT			924	

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	WELL #:	1H	RRCID -> 276157	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 8645	- 12672		
TEXA PEARL 326													
03	9734 X	7138	-0-	-2596	-0-	7058 2	80 9	N	73	194 1		253	
04	9210 X	7452	-0-	-1758	-0-	7356 2	96 9	N	87	196 1		144	
05	9207 X	7991	-0-	-1216	-0-	7899 2	92 9	N	84			228	
06	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7563 2	68 9	N	62	194 1		96	
07	7874 X	7790	-0-	-84	-0-	7704 2	86 9	N	78			174	
08	7998 X	7501	-0-	-497	-0-	7424 2	77 9	N	70			244	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409 -	13782
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4216 X	3924	-0-	-292	-0-	3599	2	325	9	N	295	352	273
04	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	3193	2	289	9	N	263	348	188
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3568	2	289	9	N	263	176	275
06	3840 X	3607	-0-	-233	-0-	3331	2	276	9	N	251	172	354
07	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3276	2	276	9	N	251	363	242
08	3937 X	3473	-0-	-464	-0-	3208	2	265	9	N	241	172	311

HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396 -	13899
03	4681 X	3331	-0-	-1350	-0-	2293	2	1038	9	N	944	974	485
04	4530 X	3267	-0-	-1263	-0-	2266	2	1001	9	N	910	969	426
05	4619 X	3133	-0-	-1486	-0-	2126	2	1007	9	N	915	968	373
06	3480 X	2941	-0-	-539	-0-	1981	2	960	9	N	873	774	472
07	3596 X	3073	-0-	-523	-0-	2174	2	899	9	N	817	756	533
08	3379 X	3114	-0-	-265	-0-	2111	2	1003	9	N	912	1105	340

GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645 -	15162
03	6355 X	5680	-0-	-675	-0-	5178	2	502	9	N	456	578	413
04	6090 X	5524	-0-	-566	-0-	4889	2	635	9	N	577	583	407
05	5766 X	5316	-0-	-450	-0-	4879	2	437	9	N	397	570	234
06	5490 X	4972	-0-	-518	-0-	4535	2	437	9	N	397	376	255
07	5704 X	5011	-0-	-693	-0-	4574	2	437	9	N	397	384	268
08	5704 X	4916	-0-	-788	-0-	4522	2	394	9	N	358	191	435

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581 -	15084
03	11718 X	10830	-0-	-888	-0-	10323	2	507	9	N	461	697	366
04	11130 X	10317	-0-	-813	-0-	9848	2	469	9	N	426	525	267
05	11501 X	10511	-0-	-990	-0-	10089	2	422	9	N	384	350	301
06	11130 X	9867	-0-	-1263	-0-	9501	2	366	9	N	333	171	463
07	11346 X	9938	-0-	-1408	-0-	9572	2	366	9	N	333	521	275
08	10819 X	9752	-0-	-1067	-0-	9392	2	360	9	N	327	177	425

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 -	14754
03	12245 X	10513	-0-	-1732	-0-	10139	2	374	9	N	340	388	404
04	11850 X	8957	-0-	-2893	-0-	8643	2	314	9	N	285	191	498
05	11873 X	9176	-0-	-2697	-0-	8816	2	360	9	N	327	383	442
06	10710 X	9017	-0-	-1693	-0-	8697	2	320	9	N	291	187	546
07	11067 X	9110	-0-	-1957	-0-	8784	2	326	9	N	296	383	459
08	10509 X	8994	-0-	-1515	-0-	8686	2	308	9	N	280	193	546

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 -	13057
03	11873 X	10919	-0-	-954	-0-	10785	2	134	9	N	122	346	106
04	11250 X	9776	-0-	-1474	-0-	9580	2	196	9	N	178		284
05	11625 X	9453	-0-	-2172	-0-	9292	2	161	9	N	146	185	245
06	11250 X	8223	-0-	-3027	-0-	8096	2	127	9	N	115	191	169
07	10912 X	8869	-0-	-2043	-0-	8770	2	99	9	N	90		259
08	10912 X	7432	-0-	-3480	-0-	7356	2	76	9	N	69	191	137

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 -	12357
03	14539 X	13290	-0-	-1249	-0-	13121	2	169	9	N	154	195	219
04	13710 X	10220	-0-	-3490	-0-	10147	2	73	9	N	66	155	130
05	14167 X	11335	-0-	-2832	-0-	11293	2	42	9	N	38		168
06	13230 X	10176	-0-	-3054	-0-	10141	2	35	9	N	32		200
07	13671 X	9810	-0-	-3861	-0-	9769	2	41	9	N	37		237
08	13299 X	9663	-0-	-3636	-0-	9610	2	53	9	N	48	187	98

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5518 X	3846	-0-	-1672	-0-	3501	2	345	9	N	314	557	1	253
04	5340 X	3278	-0-	-2062	-0-	3084	2	194	9	N	176			429
05	5518 X	3722	-0-	-1796	-0-	3567	2	155	9	N	141	365	1	205
06	4800 X	3774	-0-	-1026	-0-	3559	2	215	9	N	195	194	1	206
07	4309 X	3712	-0-	-597	-0-	3496	2	216	9	N	196	187	1	215
08	3844 X	3232	-0-	-612	-0-	3093	2	139	9	N	126			341

HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880	
03	2387 N	1949	-0-	-438	-0-	1466	2	483	9	N	439	565	1	192
04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	1719	2	457	9	N	415	392	1	215
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2056	2	475	9	N	432	372	1	275
06	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1234	2	452	9	N	411	371	1	315
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	1871	2	437	9	N	397	547	1	165
08	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	1911	2	484	9	N	440	373	1	232

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL	DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606	
03	3813 X	3493	-0-	-320	-0-	2584	2	909	9	N	826	987	1	275
04	3690 X	2403	-0-	-1287	-0-	1886	2	517	9	N	470	394	1	351
05	3813 X	2664	-0-	-1149	-0-	2072	2	592	9	N	538	580	1	309
06	3420 X	2519	-0-	-901	-0-	2080	2	439	9	N	399	385	1	323
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3439	2	656	9	N	596	576	1	343
*08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3091	2	537	9	N	488	575	1	256

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918	
03	2046 N	1910	-0-	-136	-0-	1297	2	613	9	N	557	570	1	566
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1309	2	477	9	N	434	563	1	437
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1624	2	562	9	N	511	559	1	389
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1494	2	502	9	N	456	556	1	289
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1549	2	482	9	N	438	371	1	356
08	2201 N	1726	-0-	-475	-0-	1335	2	391	9	N	355	374	1	337

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL	DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
03	1302 N	847	-0-	-455	-0-	607	2	240	9	N	218	193	1	232
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1242	2	296	9	N	269	382	1	119
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1199	2	409	9	N	372	197	1	294
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	934	2	312	9	N	284	381	1	197
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1151	2	330	9	N	300	373	1	124
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	953	2	311	9	N	283	193	1	214

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
03	6231 X	5872	-0-	-359	-0-	5025	2	847	9	N	770	876	1	352
04	6030 X	5379	-0-	-651	-0-	4634	2	745	9	N	677	696	1	333
05	5828 X	5817	-0-	-11	-0-	5063	2	754	9	N	685	703	1	315
06	5670 X	5583	-0-	-87	-0-	4862	2	721	9	N	655	528	1	442
07	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	4825	2	667	9	N	606	689	1	359
08	5859 X	5655	-0-	-204	-0-	4950	2	705	9	N	641	702	1	298

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
03	6324 X	5196	-0-	-1128	-0-	4518	2	678	9	N	616	748	1	427
04	6120 X	5338	-0-	-782	-0-	4643	2	695	9	N	632	566	1	493
05	5983 X	5575	-0-	-408	-0-	4708	2	867	9	N	788	925	1	356
06	5790 X	4988	-0-	-802	-0-	4306	2	682	9	N	620	545	1	431
07	5518 X	5292	-0-	-226	-0-	4620	2	672	9	N	611	746	1	296
08	5580 X	5188	-0-	-392	-0-	4493	2	695	9	N	632	560	1	368

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
URSHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1394	2	375	9	N	341	174	1	453
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1382	2	344	9	N	313	345	1	421
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1336	2	389	9	N	354	343	1	432
06	1710	N	1332	-0-	-378	-0-	1054	2	278	9	N	253	356	1	329
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1725	2	238	9	N	216	171	1	374
*08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2247	2	408	9	N	371	515	1	230

URSHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654		
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1821	2	594	9	N	540	591	1	159
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1857	2	442	9	N	402	394	1	167
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1761	2	521	9	N	474	388	1	253
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1771	2	490	9	N	445	573	1	125
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	1850	2	487	9	N	443	383	1	185
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	1778	2	491	9	N	446	383	1	248

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980		
03	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	2844	2	180	9	N	164	373	1	173
04	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2453	2	101	9	N	92			265
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	2746	2	208	9	N	189	196	1	258
06	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	2744	2	176	9	N	160			418
07	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	2696	2	198	9	N	180	376	1	222
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2396	2	194	9	N	176			398

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332		
03	5332	X	4493	-0-	-839	-0-	3834	2	659	9	N	599	574	1	374
04	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	3999	2	652	9	N	593	558	1	409
05	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	4051	2	480	9	N	436	563	1	282
06	5010	X	4407	-0-	-603	-0-	3836	2	571	9	N	519	375	1	426
07	5022	X	5007	-0-	-15	-0-	4262	2	745	9	N	677	752	1	351
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4147	2	594	9	N	540	568	1	323

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907		
03	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	6188	2	380	9	N	345	390	1	229
04	6810	X	6006	-0-	-804	-0-	5743	2	263	9	N	239	194	1	274
05	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	6138	2	333	9	N	303	191	1	386
06	6420	X	6082	-0-	-338	-0-	5814	2	268	9	N	244	192	1	438
07	6634	X	6153	-0-	-481	-0-	5916	2	237	9	N	215	187	1	466
08	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	5791	2	380	9	N	345	382	1	429

NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL	DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380		
03	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	1829	2	421	9	N	383	376	1	241
04	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	1741	2	435	9	N	395	383	1	253
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1831	2	406	9	N	369	377	1	245
06	2340	X	1983	-0-	-357	-0-	1617	2	366	9	N	333	380	1	198
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			198
*08	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	1715	2	340	9	N	309	182	1	325

HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999		
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3874	2	306	9	N	278	377	1	315
04	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	3593	2	329	9	N	299	371	1	243
05	4216	X	3704	-0-	-512	-0-	3430	2	274	9	N	249	182	1	310
06	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	3332	2	318	9	N	289	191	1	408
07	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	3430	2	287	9	N	261	377	1	292
08	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	3290	2	173	9	N	157	185	1	264

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL	DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3565 X	2918	-0-	-647	-0-	2684	2	234	9	N	213	176	1	245
04	3240 X	2681	-0-	-559	-0-	2457	2	224	9	N	204	357	1	92
05	3162 X	2690	-0-	-472	-0-	2462	2	228	9	N	207			299
06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	2354	2	216	9	N	196	166	1	329
07	3100 X	2512	-0-	-588	-0-	2317	2	195	9	N	177	342	1	164
08	2914 X	2480	-0-	-434	-0-	2276	2	204	9	N	185	173	1	176

NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	864	2	167	9	N	152	198	1	345
04	1080 N	932	-0-	-148	-0-	823	2	109	9	N	99	193	1	251
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	871	2	186	9	N	169	192	1	228
06	990 N	940	-0-	-50	-0-	804	2	136	9	N	124			352
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	861	2	119	9	N	108	191	1	269
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	857	2	160	9	N	145	188	1	226

HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147	
03	16275 X	12898	-0-	-3377	-0-	11970	2	928	9	N	844	895	1	363
04	14940 X	12154	-0-	-2786	-0-	11261	2	893	9	N	812	885	1	290
05	14601 X	12114	-0-	-2487	-0-	11257	2	857	9	N	779	697	1	372
06	13470 X	11120	-0-	-2350	-0-	10347	2	773	9	N	703	689	1	386
07	13547 X	11080	-0-	-2467	-0-	10354	2	726	9	N	660	703	1	343
08	12896 X	12097	-0-	-799	-0-	11209	2	888	9	N	807	870	1	280

LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL	DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603	
03	17174 X	14931	-0-	-2243	-0-	13673	2	1258	9	N	1144	1156	1	444
04	16020 X	13556	-0-	-2464	-0-	12459	2	1097	9	N	997	944	1	497
05	16523 X	14266	-0-	-2257	-0-	13160	2	1106	9	N	1005	1116	1	386
06	15660 X	13694	-0-	-1966	-0-	12625	2	1069	9	N	972	720	1	638
07	15066 X	13650	-0-	-1416	-0-	12557	2	1093	9	N	994	1135	1	497
08	14942 X	13828	-0-	-1114	-0-	12738	2	1090	9	N	991	1082	1	406

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL	DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667	
03	13082 X	11399	-0-	-1683	-0-	10538	2	861	9	N	783	895	1	239
04	12150 X	10701	-0-	-1449	-0-	9851	2	850	9	N	773	704	1	308
05	11966 X	10957	-0-	-1009	-0-	10161	2	796	9	N	724	709	1	323
06	11280 X	10046	-0-	-1234	-0-	9318	2	728	9	N	662	701	1	284
07	11656 X	9548	-0-	-2108	-0-	8888	2	660	9	N	600	704	1	180
08	11408 X	10120	-0-	-1288	-0-	9309	2	811	9	N	737	701	1	216

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL	DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350	
03	21700 X	18899	-0-	-2801	-0-	17587	2	1312	9	N	1193	1435	1	93
04	21000 X	18135	-0-	-2865	-0-	16993	2	1142	9	N	1038	533	1	598
05	21111 X	18627	-0-	-2484	-0-	17455	2	1172	9	N	1065	1416	1	247
06	19590 X	17529	-0-	-2061	-0-	16458	2	1071	9	N	974	881	1	340
07	19654 X	17618	-0-	-2036	-0-	16556	2	1062	9	N	965	889	1	416
08	18910 X	17246	-0-	-1664	-0-	16217	2	1029	9	N	935	1051	1	300

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209	
03	24583 X	17876	-0-	-6707	-0-	16748	2	1128	9	N	1025	1251	1	162
04	20910 X	15293	-0-	-5617	-0-	14302	2	991	9	N	901	533	1	530
05	19282 X	14594	-0-	-4688	-0-	13670	2	924	9	N	840	1072	1	298
06	18870 X	13203	-0-	-5667	-0-	12350	2	853	9	N	775	511	1	562
07	19499 X	12980	-0-	-6519	-0-	12171	2	809	9	N	735	1054	1	243
08	17887 X	14002	-0-	-3885	-0-	13108	2	894	9	N	813	704	1	352

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6072H	RRCID -> 269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084 X	4230	-0-	-854	-0-	31 1	3932 2	N	243	383 1		238
04	4770 X	4092	-0-	-678	-0-	267 9	3818 2	N	223	189 1		272
05	4774 X	4142	-0-	-632	-0-	29 1	3817 2	N	267	187 1		352
06	4410 X	4126	-0-	-284	-0-	245 9	3809 2	N	261	371 1		242
07	4402 X	4097	-0-	-305	-0-	31 1	3776 2	N	264	183 1		323
08	4216 X	3994	-0-	-222	-0-	290 9	3686 2	N	253	184 1		392
						30 1						
						278 9						
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6073HC	RRCID -> 276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126		
03	2418 N	1774	-0-	-644	-0-	31 1	1535 2	N	189	189 1		367
04	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	208 9	1439 2	N	133	190 1		310
05	2015 N	1433	-0-	-582	-0-	30 1	1242 2	N	145			455
06	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	146 9	1131 2	N	145	372 1		228
07	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	31 1	1262 2	N	154			382
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	160 9	1335 2	N	188	187 1		383
						28 1						
						169 9						
						31 1						
						207 9						
MATHERS '30'			WELL #: 1HC	RRCID -> 276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255		
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	31 1	5002 2	N	136	196 1		137
04	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	150 9	4468 2	N	104			241
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	30 1	4355 2	N	85	194 1		132
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	114 9	3635 2	N	67			199
07	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	31 1	3370 2	N	58			257
08	3844 X	2009	-0-	-1835	-0-	94 9	1960 2	N	16			273
						30 1						
						74 9						
						31 1						
						64 9						
						31 1						
						18 9						
MATHERS '30'			WELL #: 2HC	RRCID -> 278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600		
03	7409 X	3914	-0-	-3495	-0-	31 1	3771 2	N	102			453
04	7170 X	3611	-0-	-3559	-0-	112 9	3475 2	N	96	186 1		363
05	4960 X	3174	-0-	-1786	-0-	30 1	3053 2	N	82			445
06	4800 X	2731	-0-	-2069	-0-	106 9	2649 2	N	47	189 1		303
07	4526 X	2361	-0-	-2165	-0-	31 1	2263 2	N	61	184 1		180
08	3906 X	2631	-0-	-1275	-0-	90 9	2514 2	N	78			258
						30 1						
						52 9						
						31 1						
						67 9						
						31 1						
						86 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WIEDERSTEIN '354'		WELL #: 5HC		RRCID -> 279941		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8878 - 12800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5797 X	5222	-0-	-575	-0-	31 1 1009 9	4182 2	N	917	870 1	332		
04	5490 X	4711	-0-	-779	-0-	30 1 920 9	3761 2	N	836	706 1	462		
05	5518 X	4639	-0-	-879	-0-	31 1 891 9	3717 2	N	810	869 1	403		
06	5340 X	4274	-0-	-1066	-0-	30 1 844 9	3400 2	N	767	690 1	480		
07	5301 X	4288	-0-	-1013	-0-	31 1 858 9	3399 2	N	780	878 1	382		
08	5208 X	4233	-0-	-975	-0-	31 1 832 9	3370 2	N	756	865 1	273		
WIEDERSTEIN '354'		WELL #: 4H		RRCID -> 281223		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8680 - 12651			
03	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	30 1 526 9	1906 2	N	478	391 1	369		
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	30 1 502 9	1958 2	N	456	583 1	242		
05	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	31 1 483 9	2010 2	N	439	384 1	297		
06	2400 X	2265	-0-	-135	-0-	30 1 406 9	1829 2	N	369	386 1	280		
07	2573 X	2304	-0-	-269	-0-	31 1 424 9	1849 2	N	385	378 1	287		
08	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	31 1 446 9	1894 2	N	405	382 1	310		
SHELL FEE '21'		WELL #: 1H		RRCID -> 281912		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9105 - 13257			
03	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	31 1 197 9	1094 2	N	179	173 1	437		
04	1470 N	1230	-0-	-240	-0-	30 1 157 9	1043 2	N	143		580		
05	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	31 1 193 9	1091 2	N	175	173 1	582		
06	1290 N	1030	-0-	-260	-0-	26 1 228 9	776 2	N	207	347 1	442		
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31 1 226 9	1095 2	N	205		647		
*08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	31 1 188 9	1237 2	N	171	171 1	647		
SHELL FEE '21'		WELL #: 2H		RRCID -> 281914		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 9025 - 13240			
03	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	10 1 207 9	1386 2	N	188	169 1	317		
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	30 1 178 9	1356 2	N	162	172 1	307		
05	2201 N	1657	-0-	-544	-0-	6 1 325 9	1326 2	N	295		602		
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	30 1 325 9	1088 2	N	295	345 1	552		
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	31 1 240 9	1334 2	N	218		770		
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	31 1 233 9	1455 2	N	212	517 1	465		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	- 13360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2883 X	2144	-0-	-739	-0-	22 1	1702 2	N	382	172 1		739
							420 9						
04		2790 X	2079	-0-	-711	-0-	26 1	1695 2	N	325	498 1		566
							358 9						
05		2852 X	2411	-0-	-441	-0-	31 1	2010 2	N	336	348 1		554
							370 9						
06		2760 X	1817	-0-	-943	-0-	29 1	1553 2	N	214	174 1		594
							235 9						
07		2852 X	1408	-0-	-1444	-0-	31 1	1236 2	N	128			722
							141 9						
08		2418 X	1919	-0-	-499	-0-	31 1	1507 2	N	346	346 1		722
							381 9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967	- 13212
03		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	31 1	812 2	N	147	189 1		264
							162 9						
04		1140 N	786	-0-	-354	-0-	30 1	672 2	N	76			340
							84 9						
05		1054 N	935	-0-	-119	-0-	31 1	742 2	N	147	187 1		300
							162 9						
06		960 N	625	-0-	-335	-0-	24 1	526 2	N	68			368
							75 9						
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	19 1	733 2	N	126			494
							139 9						
*08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 1	902 2	N	165	177 1		482
							182 9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973	- 13301
03		1953 N	1684	-0-	-269	-0-	31 1	1464 2	N	172	186 1		540
							189 9						
04		1710 N	1438	-0-	-272	-0-	30 1	1269 2	N	126			666
							139 9						
05		1860 N	1283	-0-	-577	-0-	31 1	1175 2	N	70	361 1		375
							77 9						
06		1620 N	1394	-0-	-226	-0-	30 1	1191 2	N	157			532
							173 9						
07		1488 N	1367	-0-	-121	-0-	31 1	1183 2	N	139	346 1		325
							153 9						
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	31 1	1129 2	N	143			468
							157 9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042	- 13465
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	31 1	706 2	N	145	174 1		153
							160 9						
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	30 1	524 2	N	147			300
							162 9						
05		1054 N	763	-0-	-291	-0-	31 1	549 2	N	166	178 1		288
							183 9						
06		870 N	748	-0-	-122	-0-	30 1	602 2	N	105			393
							116 9						
07		744 N	649	-0-	-95	-0-	17 1	547 2	N	77	173 1		297
							85 9						
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	22 1	550 2	N	176			473
							194 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY CLEVELAND RANCH '22'		//CONT.// //CONT.//	53878 250 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390	
03	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	28 1 167 9	1204 2	N	152			425
04	1980 N	1480	-0-	-500	-0-	28 1 244 9	1208 2	N	222	172 1		475
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31 1 177 9	1304 2	N	161	178 1		458
06	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	30 1 74 9	1030 2	N	67			525
07	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	27 1 254 9	1186 2	N	231	173 1		583
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31 1 277 9	1259 2	N	252	345 1		490

GRAY 352		WELL #:	C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554	
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	31 1 491 9	2779 2	N	446	596 1		339
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	30 1 452 9	2583 2	N	411	590 1		160
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	31 1 446 9	2618 2	N	405	195 1		370
06	2880 X	2832	-0-	-48	-0-	28 1 395 9	2409 2	N	359	571 1		158
07	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	30 1 404 9	2363 2	N	367			525
08	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	31 1 358 9	2268 2	N	325	576 1		274

GRAY 353		WELL #:	C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650	
03	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	31 1 424 9	2568 2	N	385	393 1		365
04	3300 X	2906	-0-	-394	-0-	30 1 437 9	2439 2	N	397	590 1		172
05	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	31 1 463 9	2492 2	N	421	196 1		397
06	3300 X	2879	-0-	-421	-0-	30 1 450 9	2399 2	N	409	383 1		423
07	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	31 1 482 9	2455 2	N	438	388 1		473
08	3038 X	2965	-0-	-73	-0-	31 1 475 9	2459 2	N	432	575 1		330

MAY WRIGHT '163'		WELL #:	2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945	
03	9424 X	9337	-0-	-87	-0-	31 1 695 9	8611 2	N	632	690 1		419
04	9210 X	8651	-0-	-559	-0-	30 1 657 9	7964 2	N	597	524 1		492
05	9517 X	9059	-0-	-458	-0-	31 1 776 9	8252 2	N	705	685 1		512
06	9210 X	8725	-0-	-485	-0-	30 1 790 9	7905 2	N	718	872 1		358
07	9331 X	8421	-0-	-910	-0-	31 1 607 9	7783 2	N	552	359 1		551
08	9331 X	7939	-0-	-1392	-0-	31 1 584 9	7324 2	N	531	697 1		385

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID -> 282736	COMPL. DATE 03/13/2013	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 8819	- 12735				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	31 1	1750 2	N	240	195 1			375
04	2040 N	1895	-0-	-145	-0-	264 9	1628 2	N	215	185 1			405
05	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	30 1	1648 2	N	217	377 1			245
06	1980 N	1671	-0-	-309	-0-	237 9	1435 2	N	187	184 1			248
07	1953 N	1705	-0-	-248	-0-	31 1	1431 2	N	221	174 1			295
08	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	206 9	1584 2	N	227	194 1			328
						31 1							
						250 9							
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID -> 282739	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8829	- 12790				
03	1116 N	959	-0-	-157	-0-	31 1	699 2	N	208	203 1			181
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	229 9	797 2	N	226	191 1			216
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	30 1	1251 2	N	216	188 1			244
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	249 9	1203 2	N	213	189 1			268
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31 1	1274 2	N	260	175 1			353
08	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	238 9	1156 2	N	239	190 1			402
						31 1							
						263 9							
HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID -> 282740	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 8768	- 12640				
03	2325 X	2089	-0-	-236	-0-	31 1	1765 2	N	266	381 1			308
04	2250 X	2010	-0-	-240	-0-	293 9	1672 2	N	280	190 1			398
05	2325 X	2024	-0-	-301	-0-	30 1	1687 2	N	278	383 1			293
06	2250 X	1778	-0-	-472	-0-	308 9	1502 2	N	224	192 1			325
07	2294 X	1801	-0-	-493	-0-	31 1	1532 2	N	216	371 1			170
08	2077 X	1646	-0-	-431	-0-	246 9	1403 2	N	193				363
						31 1							
						212 9							
HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID -> 282742	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8747	- 12540				
03	5053 X	4819	-0-	-234	-0-	31 1	4256 2	N	484	377 1			300
04	4890 X	3515	-0-	-1375	-0-	532 9	3031 2	N	413	381 1			332
05	4991 X	4205	-0-	-786	-0-	30 1	3701 2	N	430	377 1			385
06	4830 X	4154	-0-	-676	-0-	454 9	3677 2	N	406	553 1			238
07	4898 X	4288	-0-	-610	-0-	31 1	3803 2	N	413	374 1			277
08	4805 X	4282	-0-	-523	-0-	473 9	3791 2	N	418	183 1			512
						30 1							
						447 9							
						31 1							
						454 9							
						31 1							
						460 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	31	1	2468	2	N	285	195	1	293
04	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	314	9	2252	2	N	275	391	1	177
05	2883 X	2613	-0-	-270	-0-	303	9	2298	2	N	258	189	1	246
06	2760 X	2474	-0-	-286	-0-	284	9	2174	2	N	245	183	1	308
07	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	30	1	2170	2	N	245	380	1	173
08	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	270	9	2104	2	N	239			412
						31	1							
						263	9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100		
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	2	N	482	348	1	617
04	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	530	9	4803	2	N	600	697	1	520
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	30	1	4338	2	N	497	690	1	327
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	660	9	3952	2	N	471	345	1	453
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	31	1	3618	2	N	340	356	1	437
*08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	547	9	3405	2	N	468	527	1	378
						30	1							
						518	9							
						31	1							
						374	9							
						31	1							
						515	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498		
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	31	1	1213	2	N	420	560	1	303
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	462	9	1173	2	N	374	192	1	485
05	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	30	1	1029	2	N	324	366	1	443
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	411	9	1413	2	N	481	557	1	367
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	31	1	1519	2	N	419	568	1	218
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	356	9	1438	2	N	422	193	1	447
						30	1							
						529	9							
						31	1							
						461	9							
						31	1							
						464	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800		
03	3658 X	2165	-0-	-1493	-0-	26	1	1559	2	N	527	383	1	375
04	3540 X	2737	-0-	-803	-0-	580	9	1871	2	N	764	383	1	756
05	3658 X	3140	-0-	-518	-0-	26	1	2188	2	N	837	915	1	678
06	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	840	9	2062	2	N	718	694	1	702
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	31	1	2297	2	N	715	719	1	698
*08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	921	9	2212	2	N	833	1043	1	488
						30	1							
						790	9							
						31	1							
						787	9							
						31	1							
						916	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID -> 282818	COMPL. DATE 11/28/2013	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8757	- 12594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	27 1	1113 2	N	279	194 1		427	
						307 9							
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30 1	1115 2	N	268	382 1		313	
						295 9							
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	31 1	1250 2	N	216	192 1		337	
						238 9							
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	30 1	1175 2	N	314	189 1		462	
						345 9							
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31 1	1186 2	N	321	190 1		593	
						353 9							
08	1395 N	904	-0-	-491	-0-	14 1	809 2	N	74			667	
						81 9							

KILLEBREW 32				WELL #:	1HC	RRCID -> 282819	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 8310	- 12450			
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	31 1	6177 2	N	460	399 1		365	
						506 9							
04	6060 X	5898	-0-	-162	-0-	30 1	5470 2	N	362	394 1		333	
						398 9							
05	7905 X	5937	-0-	-1968	-0-	31 1	5490 2	N	378	394 1		317	
						416 9							
06	7650 X	5577	-0-	-2073	-0-	30 1	5148 2	N	363	392 1		288	
						399 9							
07	7905 X	5573	-0-	-2332	-0-	31 1	5175 2	N	334	351 1		271	
						367 9							
08	6727 X	5172	-0-	-1555	-0-	31 1	4812 2	N	299	367 1		203	
						329 9							

KELLN '94'				WELL #:	3H	RRCID -> 282895	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8820	- 13757			
03	2759 X	2263	-0-	-496	-0-	31 1	1843 2	N	354	384 1		238	
						389 9							
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	30 1	1742 2	N	339	392 1		185	
						373 9							
05	2666 X	2050	-0-	-616	-0-	31 1	1648 2	N	337	372 1		150	
						371 9							
06	2580 X	2129	-0-	-451	-0-	30 1	1706 2	N	357	377 1		130	
						393 9							
07	2263 X	2085	-0-	-178	-0-	31 1	1659 2	N	359	360 1		129	
						395 9							
08	2263 X	2010	-0-	-253	-0-	31 1	1620 2	N	326	187 1		268	
						359 9							

NIX '89'				WELL #:	1HC	RRCID -> 282896	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 9224	- 12904			
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	31 1	679 2	N	221	187 1		275	
						243 9							
04	930 N	895	-0-	-35	-0-	30 1	598 2	N	243	190 1		328	
						267 9							
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1	811 2	N	186			514	
						205 9							
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30 1	814 2	N	199	367 1		346	
						219 9							
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31 1	836 2	N	202	188 1		360	
						222 9							
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	31 1	823 2	N	207	189 1		378	
						228 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARSELL 34		WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3007 X	2364	-0-	-643	-0-	31 1	2060 2	N	248	181 1	413		
						273 9							
04	2910 X	2122	-0-	-788	-0-	30 1	1860 2	N	211	181 1	443		
						232 9							
05	2666 X	2389	-0-	-277	-0-	31 1	2073 2	N	259	352 1	350		
						285 9							
06	2430 X	1704	-0-	-726	-0-	30 1	1525 2	N	135	180 1	305		
						149 9							
07	2480 X	1390	-0-	-1090	-0-	31 1	1282 2	N	70		375		
						77 9							
08	2387 X	1835	-0-	-552	-0-	31 1	1607 2	N	179	180 1	374		
						197 9							

RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490	
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	31 1	2711 2	N	222	516 1	253		
						244 9							
04	2550 X	2373	-0-	-177	-0-	30 1	2047 2	N	269	187 1	335		
						296 9							
05	2666 X	1871	-0-	-795	-0-	19 1	1700 2	N	138	198 1	275		
						152 9							
06	2880 X	1714	-0-	-1166	-0-	1546 2	168 9	N	153		428		
07	2976 X	2491	-0-	-485	-0-	8 1	2122 2	N	328	351 1	405		
						361 9							
08	2976 X	1949	-0-	-1027	-0-	31 1	1709 2	N	190	178 1	417		
						209 9							

OVERFLOW ENERGY, LLC BRAVEHEART		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC SAINT		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582	
03	3503 X	2962	-0-	-541	-0-	2920 3	42 9	N	38		202		
04	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	2659 3	32 9	N	29	181 1	50		
05	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3022 3	41 9	N	37		87		
06	3000 X	2925	-0-	-75	-0-	2889 3	36 9	N	33		120		
07	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3006 3	35 9	N	32		152		
08	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3020 3	41 9	N	37		189		

MOSES 519		WELL #:		1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047	
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2538 3	11 9	N	10		181		
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2419 3	12 9	N	11		192		
05	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2485 3	17 9	N	15		207		
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2506 3	22 9	N	20		227		
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2677 3	22 9	N	20		247		
*08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2602 3	22 9	N	20		267		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5004 3	13 9		N	12			182
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4717 3	11 9		N	10			192
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4850 3	13 9		N	12			204
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4729 3	7 9		N	6			210
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4240 3	13 9		N	12			222
*08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4328 3	2 9		N	2			224

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-

COYOTE, WIL E. WELL #: RRCID -> 284416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 3100

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491 2	2 9	Y		2			140
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y		-0-			140
*05	496 N	450	-0-	-46	-0-	444 2	6 9	Y		5	134 1		11
*06	480 N	402	-0-	-78	-0-	392 2	10 9	Y		9			20
*07	496 N	474	-0-	-22	-0-	473 2	1 9	Y		1	6 1		15
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		Y		-0-	4 1		11

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

03	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	742 1	3411 2	N		257	366 1	3 8	101
						283 9							
04	4500 X	4090	-0-	-410	-0-	720 1	3119 2	N		228	177 1	3 8	149
						251 9							
05	4650 X	4217	-0-	-433	-0-	744 1	3201 2	N		247	187 1		209
						272 9							
06	4410 X	4197	-0-	-213	-0-	720 1	3212 2	N		241	366 1	3 8	81
						265 9							
07	4557 X	4072	-0-	-485	-0-	744 1	3066 2	N		238	182 1	3 8	134
						262 9							
08	4433 X	4105	-0-	-328	-0-	744 1	3100 2	N		237	179 1	3 8	189
						261 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	1426	1	5760	2	N	585	548	1	5 8 281
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	1380	1	5318	2	N	525	563	1	5 8 238
05	7564 X	7162	-0-	-402	-0-	1426	1	5157	2	N	526	550	1	214
06	7590 X	6750	-0-	-840	-0-	1380	1	4845	2	N	477	553	1	4 8 134
07	7843 X	7142	-0-	-701	-0-	1426	1	5146	2	N	518	368	1	4 8 280
08	7843 X	6927	-0-	-916	-0-	1426	1	4994	2	N	461	556	1	4 8 181

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
03	17143 X	14264	-0-	-2879	-0-	620	1	13019	2	N	568	562	1	6 8 241
04	14940 X	13377	-0-	-1563	-0-	600	1	12170	2	N	552	555	1	5 8 233
05	15438 X	13758	-0-	-1680	-0-	620	1	12547	2	N	537	553	1	217
06	14940 X	13016	-0-	-1924	-0-	600	1	11844	2	N	520	542	1	5 8 190
07	15097 X	13384	-0-	-1713	-0-	620	1	12191	2	N	521	549	1	5 8 157
08	14260 X	12857	-0-	-1403	-0-	620	1	11679	2	N	507	548	1	4 8 112

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
03	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	6994	2	517	9	N	470	553	1	4 8 185
04	6960 X	6450	-0-	-510	-0-	6031	2	419	9	N	381	367	1	5 8 194
05	7347 X	6536	-0-	-811	-0-	6098	2	438	9	N	398	360	1	232
06	7260 X	7156	-0-	-104	-0-	6824	2	332	9	N	302	367	1	4 8 163
07	7502 X	7460	-0-	-42	-0-	7012	2	448	9	N	407	371	1	3 8 196
08	7502 X	7361	-0-	-141	-0-	6958	2	403	9	N	366	367	1	3 8 192

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233														
03	145700 X	36149	-0-	-109551	-0-	2005	1	26024	2	N	7382	7356	1	628
04	141000 X	30770	-0-	-110230	-0-	1334	1	22461	2	N	6341	6083	1	886
05	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	1754	1	22028	2	N	6161	6388	1	659
06	44040 X	28486	-0-	-15554	-0-	1872	1	20500	2	N	5558	5671	1	546
07	40238 X	28857	-0-	-11381	-0-	1934	1	20955	2	N	5425	5130	1	841
08	36146 X	27590	-0-	-8556	-0-	1932	1	20040	2	N	5107	5491	1	457

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
LAUBHAN "B"				WELL #:		1H		RRCID -> 254460		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 7917 - 11011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	266 1	1375 3	N		24			96	
04		1770 N	1390	-0-	-380	-0-	246 1	1118 3	N		24			120	
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	280 1	1245 3	N		27			147	
06		1620 N	1330	-0-	-290	-0-	266 1	1043 3	N		19			166	
07		1426 N	1147	-0-	-279	-0-	226 1	900 3	N		19			185	
*08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	288 1	1294 3	N		23			208	

MATHERS 133				WELL #:		2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8432 - 12659	
03		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4712 3	105 9	N		95	183 1		441	
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4515 3	106 9	N		96	180 1		357	
05		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4765 3	101 9	N		92			449	
06		4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4391 3	91 9	N		83	172 1		360	
07		4743 X	4723	-0-	-20	-0-	4621 3	102 9	N		93			453	
08		4743 X	4605	-0-	-138	-0-	4507 3	98 9	N		89	175 1		367	

MATHERS 133				WELL #:		1H		RRCID -> 276188		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8446 - 12985	
03		2573 X	1994	-0-	-579	-0-	1932 3	62 9	N		56	189 1		356	
04		2490 X	1434	-0-	-1056	-0-	1388 3	46 9	N		42			398	
05		2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	1381 3	35 9	N		32			430	
06		2370 X	1687	-0-	-683	-0-	1640 3	47 9	N		43			473	
07		2108 X	1773	-0-	-335	-0-	1695 3	78 9	N		71			544	
08		1984 X	1862	-0-	-122	-0-	1610 3	252 9	N		229	183 1		590	

LAUBHAN "B"				WELL #:		3H		RRCID -> 278001		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8357 - 10745	
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	276 1	1659 3	N		33			297	
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	270 1	1734 3	N		16	190 1		123	
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	280 1	1763 3	N		44			167	
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	270 1	1711 3	N		33			200	
07		2077 N	1847	-0-	-230	-0-	236 1	1571 3	N		36			236	
08		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	278 1	1705 3	N		31			267	

LAUBHAN "B"				WELL #:		2H		RRCID -> 278002		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 8420 - 11670	
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490 3	17 9	N		15	193 1		58	
04		1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1354 3	10 9	N		9			67	
05		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1210 3	11 9	N		10			77	
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1572 3	9 9	N		8			85	
07		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1238 3	4 9	N		4			89	
*08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1344 3	7 9	N		6			95	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
BRISTOL 135				WELL #:		1H		RRCID -> 256587		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 9535		PERF.12248 - 12740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	332 2	14 9	N	13						91
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	354 2	3 9	N	3						94
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-						94
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-						94
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-						94
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-						94

MEEK 69				WELL #:		1H		RRCID -> 262828		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10053		PERF.10222 - 14515	
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3762 2	204 9	N	185						275
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3384 2	121 9	N	110	185	1				200
05	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	3650 2	132 9	N	120	126	1				194
06	3960 X	3196	-0-	-764	-0-	3101 2	95 9	N	86						280
07	4092 X	3231	-0-	-861	-0-	3129 2	102 9	N	93						373
08	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	3029 2	99 9	N	90	167	1				296

BABITZKE 109 LIP				WELL #:		1H		RRCID -> 264646		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 8541 - 13220	
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2575 2	311 9	N	283	383	1				857
04	2550 X	1938	-0-	-612	-0-	1654 2	284 9	N	258	148	1				967
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2648 2	299 9	N	272	356	1				883
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2530 2	252 9	N	229	189	1				923
*07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2506 2	282 9	N	256	378	1				801
*08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2466 2	285 9	N	259	195	1				865

DAYTONA 138				WELL #:		1H		RRCID -> 264765		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 9870 - 13053	
03	341 N	153	-0-	-188	-0-	144 2	9 9	N	8						148
04	360 N	181	-0-	-179	-0-	181 2		N	-0-						148
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-						148
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	24						172
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	38						210
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	299 2	17 9	N	15	183	1				42

LOHR				WELL #:		701H		RRCID -> 265108		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10138 - 14430	
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5843 2	149 9	N	135	190	1				346
04	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6123 2	92 9	N	84	187	1				243
05	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6044 2	142 9	N	129						372
06	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6167 2	129 9	N	117	188	1				301
*07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6678 2	136 9	N	124	195	1				230
*08	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5905 2	128 9	N	116	193	1				153

BIG LAKE				WELL #:		1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10244 - 14735	
03	11625 X	6277	-0-	-5348	-0-	6142 2	135 9	N	123	185	1				404
04	10920 X	10015	-0-	-905	-0-	9832 2	183 9	N	166	181	1				389
05	10974 X	10070	-0-	-904	-0-	9990 2	80 9	N	73	48	1				414
06	10260 X	9598	-0-	-662	-0-	9512 2	86 9	N	78						492
07	10354 X	9763	-0-	-591	-0-	9665 2	98 9	N	89	165	1				416
08	10354 X	9918	-0-	-436	-0-	9826 2	92 9	N	84						500

GEORGE 130 HMM				WELL #:		1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8120 - 12480	
03	589 N	273	-0-	-316	-0-	142 2	131 9	N	119						778
04	810 N	141	-0-	-669	-0-	110 2	31 9	N	28	173	1				633
05	868 N	624	-0-	-244	-0-	507 2	117 9	N	106						739
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	875 2	147 9	N	134	182	1				691
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	853 2	144 9	N	131	187	1				635
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	479 2	80 9	N	73						708

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
MATHERS 131 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6361	2	590	9	N	536	371	1	671
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6447	2	519	9	N	472	524	1	619
05	6882 X	6717	-0-	-165	-0-	6182	2	535	9	N	486	568	1	537
06	6720 X	6045	-0-	-675	-0-	5582	2	463	9	N	421	382	1	576
07	7192 X	6472	-0-	-720	-0-	5969	2	503	9	N	457	561	1	472
08	7192 X	6161	-0-	-1031	-0-	5685	2	476	9	N	433	387	1	518

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646	- 13168	
03	2077 N	153	-0-	-1924	-0-	86	2	67	9	N	61	182	1	1400
04	1950 N	267	-0-	-1683	-0-	183	2	84	9	N	76	195	1	1281
05	1953 N	638	-0-	-1315	-0-	494	2	144	9	N	131	179	1	1233
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	173	2	110	9	N	100			1333
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	173	2	222	9	N	202	188	1	1347
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	513	2	177	9	N	161	189	1	1319

WILLIAM 118 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345	- 12980	
03	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3655	2	243	9	N	221	188	1	663
04	4500 X	4358	-0-	-142	-0-	4130	2	228	9	N	207	381	1	489
05	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	4130	2	217	9	N	197	191	1	495
06	4500 X	3747	-0-	-753	-0-	3546	2	201	9	N	183	189	1	489
07	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	3648	2	206	9	N	187	190	1	486
08	4495 X	3805	-0-	-690	-0-	3610	2	195	9	N	177	190	1	473

OASIS CREEK HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670	- 13915	
03	6758 X	6426	-0-	-332	-0-	6284	2	142	9	N	129	191	1	254
04	6480 X	6208	-0-	-272	-0-	6076	2	132	9	N	120	187	1	187
05	6355 X	6263	-0-	-92	-0-	6138	2	125	9	N	114			301
06	6210 X	6038	-0-	-172	-0-	5922	2	116	9	N	105	86	1	320
07	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	6028	2	105	9	N	95	185	1	230
08	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	5915	2	112	9	N	102			332

SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345	- 12975	
03	7905 X	7699	-0-	-206	-0-	7307	2	392	9	N	356	381	1	634
04	7650 X	7190	-0-	-460	-0-	6818	2	372	9	N	338	385	1	587
05	7905 X	7433	-0-	-472	-0-	7069	2	364	9	N	331	177	1	741
06	7650 X	6913	-0-	-737	-0-	6590	2	323	9	N	294	379	1	656
07	7843 X	7372	-0-	-471	-0-	7014	2	358	9	N	325	383	1	598
08	7688 X	7146	-0-	-542	-0-	6793	2	353	9	N	321	190	1	729

YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690	- 14015	
03	7285 X	6625	-0-	-660	-0-	6500	2	125	9	N	114			359
04	7050 X	6330	-0-	-720	-0-	6179	2	151	9	N	137	376	1	120
05	7285 X	6608	-0-	-677	-0-	6332	2	276	9	N	251	143	1	228
06	6420 X	6163	-0-	-257	-0-	6076	2	87	9	N	79	78	1	229
07	6634 X	6323	-0-	-311	-0-	6196	2	127	9	N	115	193	1	151
08	6634 X	6454	-0-	-180	-0-	6162	2	292	9	N	265			416

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720	- 13010	
03	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12214	2	496	9	N	451	380	1	1241
04	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	12214	2	509	9	N	463	551	1	1153
05	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	12296	2	471	9	N	428	362	1	1219
06	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	11295	2	402	9	N	365	377	1	1207
*07	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8013	2	224	9	N	204	367	1	1044
*08	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9391	2	432	9	N	393	194	1	1243

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SMITH HMH		//CONT.// //CONT.//	53878 250 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SMITH HMH		WELL #:	1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554	-	14060		
03	8897 X	8324	-0-	-573	-0-	8094	2	230	9	N	209	196	1		328
04	8460 X	7958	-0-	-502	-0-	7740	2	218	9	N	198	190	1		336
05	8742 X	8229	-0-	-513	-0-	8020	2	209	9	N	190	191	1		335
06	8460 X	7898	-0-	-562	-0-	7661	2	237	9	N	215	184	1		366
07	8742 X	7979	-0-	-763	-0-	7756	2	223	9	N	203	191	1		378
08	8339 X	7856	-0-	-483	-0-	7649	2	207	9	N	188	180	1		386

SMITH HMH		WELL #:	1HF	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	-	14440		
03	10230 X	9892	-0-	-338	-0-	9632	2	260	9	N	236	190	1		569
04	9900 X	8993	-0-	-907	-0-	8749	2	244	9	N	222	190	1		601
05	10695 X	9143	-0-	-1552	-0-	8898	2	245	9	N	223	191	1		633
06	10350 X	8506	-0-	-1844	-0-	8305	2	201	9	N	183	184	1		632
07	10695 X	7772	-0-	-2923	-0-	7600	2	172	9	N	156	191	1		597
08	9889 X	8034	-0-	-1855	-0-	7819	2	215	9	N	195	190	1		602

SLOAN HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	-	14430		
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	3919	2	281	9	N	255	195	1		300
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3802	2	204	9	N	185	191	1		294
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3520	2	182	9	N	165	189	1		270
06	1890 X	1529	-0-	-361	-0-	1448	2	81	9	N	74	189	1		155
*07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2380	2	177	9	N	161				316
*08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3686	2	146	9	N	133	181	1		268

VIOLET 29 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	-	12750		
03	9424 X	7540	-0-	-1884	-0-	7102	2	438	9	N	398	371	1		689
04	9630 X	8293	-0-	-1337	-0-	7856	2	437	9	N	397	541	1		545
05	9951 X	8620	-0-	-1331	-0-	8188	2	432	9	N	393	181	1		757
06	9630 X	7939	-0-	-1691	-0-	7562	2	377	9	N	343	562	1		538
07	9579 X	8422	-0-	-1157	-0-	8044	2	378	9	N	344	380	1		502
08	8618 X	8268	-0-	-350	-0-	7937	2	331	9	N	301	198	1		605

JO NELL 135 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750	-	14100		
03	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7131	2	285	9	N	259	376	1		177
04	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6106	2	256	9	N	233	238	1		172
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6443	2	263	9	N	239	193	1		218
06	7170 X	6010	-0-	-1160	-0-	5778	2	232	9	N	211	371	1		58
07	7409 X	5514	-0-	-1895	-0-	5301	2	213	9	N	194				252
08	7409 X	5163	-0-	-2246	-0-	4930	2	233	9	N	212	370	1		94

KRITSER 3 HMH		WELL #:	1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570	-	13930		
03	2697 N	1377	-0-	-1320	-0-	1257	2	120	9	N	109	188	1		337
04	2430 N	1047	-0-	-1383	-0-	1002	2	45	9	N	41				378
05	2728 N	939	-0-	-1789	-0-	859	2	80	9	N	73				451
06	1320 N	695	-0-	-625	-0-	611	2	84	9	N	76	172	1		355
*07	3100 N	3460	-0-	360	360	2934	2	526	9	N	478	387	1		446
*08	3100 N	2749	-0-	-351	9	2300	2	449	9	N	408	563	1		291

CHARLOTTE 136		WELL #:	2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050	-	14620		
03	8804 X	7532	-0-	-1272	-0-	7301	2	231	9	N	210	385	1		595
04	8520 X	6799	-0-	-1721	-0-	6592	2	207	9	N	188	190	1		593
05	9207 X	7011	-0-	-2196	-0-	6804	2	207	9	N	188	190	1		591
06	8910 X	6655	-0-	-2255	-0-	6460	2	195	9	N	177	176	1		592
07	9207 X	7645	-0-	-1562	-0-	7427	2	218	9	N	198	189	1		601
08	7533 X	6628	-0-	-905	-0-	6451	2	177	9	N	161	189	1		573

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	6950	2	298	9	N	271	365	1	485
04	5460 X	5200	-0-	-260	-0-	4900	2	300	9	N	273	190	1	568
05	5642 X	5198	-0-	-444	-0-	4881	2	317	9	N	288	191	1	665
06	5460 X	5017	-0-	-443	-0-	4773	2	244	9	N	222	184	1	703
07	5642 X	5185	-0-	-457	-0-	4892	2	293	9	N	266	368	1	601
08	5642 X	5165	-0-	-477	-0-	4881	2	284	9	N	258	187	1	672

BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730		
03	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1517	2	376	9	N	342	377	1	555
04	2100 N	1872	-0-	-228	-0-	1545	2	327	9	N	297	189	1	663
05	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	1877	2	350	9	N	318	381	1	600
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1667	2	325	9	N	295	189	1	706
*07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1895	2	303	9	N	275	376	1	605
*08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2033	2	354	9	N	322	366	1	561

SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646 - 14020		
03	4278 X	3811	-0-	-467	-0-	3703	2	108	9	N	98	189	1	90
04	3900 X	3720	-0-	-180	-0-	3645	2	75	9	N	68			158
05	4309 X	3822	-0-	-487	-0-	3749	2	73	9	N	66	191	1	33
06	4170 X	3600	-0-	-570	-0-	3530	2	70	9	N	64			97
07	4309 X	3683	-0-	-626	-0-	3610	2	73	9	N	66			163
08	3844 X	3689	-0-	-155	-0-	3604	2	85	9	N	77	182	1	58

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880 - 13260		
03	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	7647	2	1001	9	N	910	958	1	1677
04	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7331	2	866	9	N	787	548	1	1916
05	8122 X	6756	-0-	-1366	-0-	6002	2	754	9	N	685	929	1	1672
06	8370 X	5882	-0-	-2488	-0-	5159	2	723	9	N	657	552	1	1777
07	8649 X	6433	-0-	-2216	-0-	5709	2	724	9	N	658	754	1	1681
08	8649 X	5058	-0-	-3591	-0-	4427	2	631	9	N	574	572	1	1683

LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250 - 14870		
03	11687 X	10063	-0-	-1624	-0-	9894	2	169	9	N	154			248
04	10770 X	7988	-0-	-2782	-0-	7936	2	52	9	N	47	190	1	105
05	10354 X	9724	-0-	-630	-0-	9585	2	139	9	N	126	98	1	133
06	10020 X	5029	-0-	-4991	-0-	4963	2	66	9	N	60			193
07	10354 X	5097	-0-	-5257	-0-	4963	2	134	9	N	122	179	1	136
08	10075 X	1726	-0-	-8349	-0-	1706	2	20	9	N	18			154

S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390 - 13930		
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4510	2	89	9	N	81			249
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4373	2	109	9	N	99	195	1	153
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4438	2	85	9	N	77	173	1	57
06	4440 X	4355	-0-	-85	-0-	4260	2	95	9	N	86			143
*07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7013	2	73	9	N	66			209
08	4619 X	3911	-0-	-708	-0-	3846	2	65	9	N	59	177	1	91

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550		
03	2660 N	2657	-0-	-3	-0-	2408	2	249	9	N	226	376	1	528
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2402	2	242	9	N	220	194	1	554
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2523	2	218	9	N	198	191	1	561
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2470	2	220	9	N	200	190	1	571
*07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2494	2	208	9	N	189	196	1	564
08	2542 N	1669	-0-	-873	-0-	1638	2	31	9	N	28			592

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 -	13655	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	10075 X	8737	-0-	-1338	-0-	8190	2	547	9	N	497	578	1	468
04	9540 X	8620	-0-	-920	-0-	8056	2	564	9	N	513	383	1	598
05	9641 X	8681	-0-	-960	-0-	8064	2	617	9	N	561	543	1	616
06	8760 X	8599	-0-	-161	-0-	8013	2	586	9	N	533	756	1	393
07	9052 X	8760	-0-	-292	-0-	8159	2	601	9	N	546	581	1	358
08	8897 X	8663	-0-	-234	-0-	8063	2	600	9	N	545	378	1	525

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 -	16010	
03	23467 X	21428	-0-	-2039	-0-	20918	2	510	9	N	464	387	1	499
04	21720 X	19606	-0-	-2114	-0-	19163	2	443	9	N	403	581	1	321
05	20832 X	19048	-0-	-1784	-0-	18607	2	441	9	N	401	366	1	356
06	20730 X	18913	-0-	-1817	-0-	18429	2	484	9	N	440	363	1	433
07	21421 X	18809	-0-	-2612	-0-	18355	2	454	9	N	413	380	1	466
08	21421 X	18486	-0-	-2935	-0-	18058	2	428	9	N	389	393	1	462

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 -	14660	
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1294	2	109	9	N	99	192	1	127
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	N	29			156
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2048	2	119	9	N	108			264
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2066	2	78	9	N	71			335
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2071	2	86	9	N	78			413
08	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	1946	2	84	9	N	76	190	1	299

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 -	12580	
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	5574	2	671	9	N	610	563	1	800
04	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	7420	2	586	9	N	533	547	1	786
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7462	2	455	9	N	414	570	1	630
06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6522	2	403	9	N	366	190	1	806
*07	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7182	2	387	9	N	352	540	1	618
*08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7229	2	405	9	N	368	380	1	606

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 -	14550	
03	6510 X	6063	-0-	-447	-0-	5929	2	134	9	N	122			433
04	6240 X	5879	-0-	-361	-0-	5750	2	129	9	N	117	190	1	360
05	6448 X	5724	-0-	-724	-0-	5613	2	111	9	N	101	65	1	396
06	6240 X	5700	-0-	-540	-0-	5589	2	111	9	N	101			497
07	6169 X	5714	-0-	-455	-0-	5589	2	125	9	N	114	178	1	433
08	6076 X	5703	-0-	-373	-0-	5593	2	110	9	N	100	190	1	343

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200 -	14190	
03	2480 X	740	-0-	-1740	-0-	740	2			N	-0-			494
04	2400 X	178	-0-	-2222	-0-	178	2			N	-0-			494
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4941	2	286	9	N	260	191	1	563
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3699	2	123	9	N	112	173	1	502
07	2480 X	993	-0-	-1487	-0-	975	2	18	9	N	16			518
08	2480 X	917	-0-	-1563	-0-	847	2	70	9	N	64			582

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075 -	14217	
03	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11387	2	201	9	N	183	186	1	482
04	6000 X	5748	-0-	-252	-0-	5535	2	213	9	N	194	181	1	495
05	6200 X	5790	-0-	-410	-0-	5595	2	195	9	N	177			672
06	6000 X	5615	-0-	-385	-0-	5446	2	169	9	N	154	181	1	645
07	6200 X	5684	-0-	-516	-0-	5511	2	173	9	N	157	192	1	610
08	6200 X	5547	-0-	-653	-0-	5360	2	187	9	N	170	196	1	584

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 - 12952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	6586 2	2972 9	N	2702	2783 1		1174
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4312 2	528 9	N	480	574 1		1080
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3730 2	829 9	N	754	561 1		1273
06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4546 2	381 9	N	346	575 1		1044
*07	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	10854 2	763 9	N	694	575 1		1163
*08	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	12210 2	883 9	N	803	918 1		1048

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
MGE RESOURCES, INC.				563288								
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227
03	527 N	505	-0-	-22 B	-5480	62 1	443 2	N	-0-			10
04	450 N	590	-0-	140 B	-5340	60 1	530 2	N	-0-			10
05	372 N	732	-0-	360 B	-4980	62 1	670 2	N	-0-			10
06	480 N	676	-0-	196 B	-4784	60 1	616 2	N	-0-			10
07	620 N	469	-0-	-151 B	-4784	50 1	419 2	N	-0-			10
08	682 N	690	-0-	8 B	-4776	62 1	628 2	N	-0-			10

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WICHITA WATER LLC				921665								
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
ELISE 286		WELL #:		1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064 - 11076
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATY 285				WELL #:	1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037 - 11159
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION ALEXANDRA 47			53923 600 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
			WELL #:	2	RRCID ->	268630	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11346 - 12443
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1079 1	2293 2	N	175	375 1		25
						193 9						
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1044 1	2238 2	N	193			218
						212 9						
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	895 1	2398 2	N	148	177 1		189
						163 9						
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1044 1	2511 2	N	128	177 1		140
						141 9						
07	3596 X	3576	-0-	-20	-0-	945 1	2482 2	N	135	187 1		88
						149 9						
*08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1038 1	2525 2	N	147	177 1		58
						162 9						

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH			748059 2024		RRCID ->		258751			COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	996	-0-	-2321	-0-	932 2	64 9	N	58			169
04	2340 X	300	-0-	-2040	-0-	265 2	35 9	N	32	81 1		120
05	1550 X	83	-0-	-1467	-0-	83 2		N	-0-			120
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2479 2	322 9	N	293	184 1		229
*07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3315 2	438 9	N	398	373 1		254
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			254

DAVIDSON			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			3036H	262071	01/05/2011	12901	PERF.	13452 - 15963				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4035 2	208 9	N	189	190 1		164
04	3870 X	3257	-0-	-613	-0-	2972 2	285 9	N	259	193 1		230
05	3565 X	1697	-0-	-1868	-0-	1587 2	110 9	N	100	187 1		143
06	4110 X	3126	-0-	-984	-0-	2976 2	150 9	N	136			279
*07	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7121 2	452 9	N	411	583 1		107
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			107

MOORE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			1035	262726	04/28/2011	13061	PERF.	10448 - 12446				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	3322	-0-	-1266	-0-	3019 2	303 9	N	275	194 1		590
04	4380 X	3595	-0-	-785	-0-	3292 2	303 9	N	275	553 1		312
05	3906 X	3712	-0-	-194	-0-	3444 2	268 9	N	244	177 1		379
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3252 2	296 9	N	269	194 1		454
07	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	3288 2	139 9	N	126	363 1		217
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			217

MILLS RANCH			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			3025	270345	10/14/2013	13062	PERF.	11912 - 12899				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	1826	-0-	-1894	-0-	1743 2	83 9	N	75	188 1		184
04	3600 X	3168	-0-	-432	-0-	3037 2	131 9	N	119	225 1		78
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3055 2	210 9	N	191			269
06	2790 X	472	-0-	-2318	-0-	418 2	54 9	N	49	181 1		137
07	3286 X	995	-0-	-2291	-0-	898 2	97 9	N	88			225
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			225

DOUG			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			4024	271471	02/18/2014	13050	PERF.	11858 - 12870				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7500 2	149 9	N	135	193 1		217
04	6870 X	6794	-0-	-76	-0-	6689 2	105 9	N	95	155 1		157
05	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7141 2	117 9	N	106	186 1		77
06	7410 X	7192	-0-	-218	-0-	7037 2	155 9	N	141			218
07	7657 X	7337	-0-	-320	-0-	7212 2	125 9	N	114	188 1		144
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT			144

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E. B.		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
		WELL #:	1	RRCID -> 122901	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12251	- 12406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1	-0-	-0-	31
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1	-0-	-0-	31
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1	-0-	-0-	31
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1	-0-	-0-	31
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1	-0-	-0-	31
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1	-0-	-0-	31

BYERS, R. N. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126799	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 16238	PERF.12370	- 12424		
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	256 12 9	1502 3	N	11 74 1	86
04	1740 N	1182	-0-	-558	-0-	248 9 9	925 3	N	8	94
05	1984 N	1517	-0-	-467	-0-	256 22 9	1239 3	N	20	114
06	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	248 35 9	1285 3	N	32	146
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	256 53 9	1380 3	N	48	194
*08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	256 77 9	2291 3	N	70	264

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2306	RRCID -> 209106	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 13475	PERF.12329	- 12362		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2310	RRCID -> 211629	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11564	- 11568		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92

STREET, E.B.		WELL #:	1513	RRCID -> 212036	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13278	- 13407		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID -> 214970	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 13640	PERF.12215	- 12223		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13295 - 13483						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12487 - 13770						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12375 - 13666						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962		PERF.13376 - 13865						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY RIVES		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY RIVES		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		//CONT.//	877099													
		WELL #:	5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	12607	-	13802			

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM		WELL #:	2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	12170	-	12992			
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120

MCALLISTER		WELL #:	2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.	12331	-	13791			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

RN BYERS UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090	-	4650			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12263	-	12602			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12118	-	13363			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.	12178	-	13635			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2314		RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	12217	-	13950
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WELL #: 2204		RRCID ->	225526	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	12284	-	13485
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	384 1	962 3	N	-0-		38
04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	372 1	809 3	N	-0-		38
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	384 1	823 3	N	-0-		38
06	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	372 1	776 3	N	-0-		38
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	384 1	808 3	N	-0-		38
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	384 1	1291 3	N	-0-		38
WELL #: 2302		RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	12254	-	13382
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-		120
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-		120
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-		120
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-		120
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-		120
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 1		N	-0-		120
WELL #: 5003		RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELL #: 2309		RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.	12128	-	13495
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
WELL #: 1614		RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	12849	-	13598
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
WELL #: 2213		RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	12241	-	13420
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER NORTH		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-	21
04	1440 X	1329	-0-	-111	-0-	372	1	957	3	N	-0-	21
05	1488 X	1378	-0-	-110	-0-	384	1	994	3	N	-0-	21
06	1500 N	1321	-0-	-179	-0-	372	1	949	3	N	-0-	21
07	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	384	1	928	3	N	-0-	21
*08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	384	1	1508	3	N	-0-	21

MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466			
03	961 N	384	-0-	-577	-0-	384	1			N	-0-	175
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	372	1	561	3	N	-0-	175
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	384	1	540	3	N	-0-	175
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	372	1	478	3	N	-0-	175
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	384	1	567	3	N	-0-	175
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	384	1	939	3	N	-0-	175

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464			
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	384	1	2843	3	N	23	178
						25	9				39	1
04	2820 X	2819	-0-	-1	-0-	372	1	2426	3	N	19	197
						21	9					
05	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	384	1	2483	3	N	1	198
						1	9					
06	3090 X	2779	-0-	-311	-0-	372	1	2403	3	N	4	202
						4	9					
07	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	384	1	2491	3	N	13	215
						14	9					
08	3193 X	408	-0-	-2785	-0-	384	1	24	9	N	22	237

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498			
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	183
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	183
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	183
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	183
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	183
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	183

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 360		RRCID -> 247219		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 4100 - 5900		
LOCKE														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #: 4		RRCID -> 054008		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4396 - 4435		
LOCKE CATTLE CO.														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39	

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916		
WALSER														
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		13	
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-		13	
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-		13	
06	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-		13	
07	744 N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-		13	
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-		13	

LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MGE RESOURCES, INC.		563288		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726		
PAINE, SIM														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1945		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 8674 - 8694		
LOESCH														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18														

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200													
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	169 3	12 9	N	11	24	1			13
04	150	N	176	-0-	26	-0-	165 3	11 9	N	10					23
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	171 3	11 9	N	10					10
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	150 3	22 9	N	20	23	1			7
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	42 3	24 9	N	22					29
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	29 3	39 9	N	35	49	1			15

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860						
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31 1	13 2	N	-0-					198
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	30 1	16 2	N	-0-					198
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	31 1	17 2	N	-0-					198
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30 1	18 2	N	-0-					198
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	31 1	19 2	N	-0-					198
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	22 1	13 2	N	-0-					198

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670						
03	3472	X	1236	-0-	-2236	-0-	62 1	1174 2	N	-0-					27
04	3120	X	1050	-0-	-2070	-0-	58 1	992 2	N	-0-					27
05	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	62 1	1051 2	N	-0-					27
06	2010	X	846	-0-	-1164	-0-	60 1	786 2	N	-0-					27
07	1395	X	791	-0-	-604	-0-	62 1	729 2	N	-0-					27
08	1240	X	750	-0-	-490	-0-	62 1	688 2	N	-0-					27

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252						
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-					114
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-					114
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	518 2	66 9	N	60	172	1			2
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463 2	18 9	N	16					18
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	478 2	14 9	N	13					31
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467 2	7 9	N	6					37

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		491579											
LOTT		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF.12027 - 14617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	1829 N	1482	-0-	-347	-0-	1420 2	62 9	N	56	9 8		229	
04	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	1439 2	50 9	N	45	197 1		77	
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1457 2	58 9	N	53	5 8		125	
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1398 2	44 9	N	40	6 8		159	
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1516 2	46 9	N	42	4 8		197	
08	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1461 2	37 9	N	34	2 8		229	

CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11513 - 15631			
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2193 2	163 9	N	148	190 1	42 8	122	
04	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2049 2	113 9	N	103			225	
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2030 2	168 9	N	153	192 1	22 8	164	
06	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2019 2	131 9	N	119	191 1	20 8	72	
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2145 2	110 9	N	100			172	
*08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2183 2	122 9	N	111	196 1	9 8	78	

LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11955 - 16156			
03	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6707 2	142 9	N	129	6 8		176	
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5962 2	92 9	N	84	196 1		64	
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5269 2	31 9	N	28	2 8		90	
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4403 2	68 9	N	62	3 8		149	
07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4508 2	24 9	N	22			171	
*08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4516 2	48 9	N	44	3 8		212	

WHITNEY 4		WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11819 - 16199			
03	12648 X	11940	-0-	-708	-0-	11761 2	179 9	N	163	193 1	18 8	125	
04	12690 X	11133	-0-	-1557	-0-	11028 2	105 9	N	95			220	
05	13113 X	11442	-0-	-1671	-0-	11317 2	125 9	N	114	201 1	8 8	125	
06	12690 X	10934	-0-	-1756	-0-	10825 2	109 9	N	99	194 1	6 8	24	
07	12648 X	11169	-0-	-1479	-0-	11031 2	138 9	N	125			149	
08	11935 X	10582	-0-	-1353	-0-	10437 2	145 9	N	132	193 1	3 8	85	

LUNSFORD 3		WELL #: 8H		RRCID -> 262178		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 11494		PERF.11899 - 16483			
03	8122 X	7235	-0-	-887	-0-	6606 2	629 9	N	572	200 1	203 8	233	
04	7860 X	5525	-0-	-2335	-0-	5147 2	378 9	N	344	396 1		181	
05	8091 X	4532	-0-	-3559	-0-	4094 2	438 9	N	398	192 1	70 8	317	
06	7260 X	1436	-0-	-5824	-0-	1298 2	138 9	N	125	381 1	17 8	44	
07	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9633 2	531 9	N	483	380 1		147	
*08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8044 2	494 9	N	449	382 1	53 8	161	

LUNSFORD 3		WELL #: 6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11808 - 16264			
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2638 2	178 9	N	162	198 1	15 8	125	
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3421 2	175 9	N	159			284	
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3312 2	124 9	N	113	194 1	8 8	195	
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3344 2	62 9	N	56	6 8		245	
07	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6000 2	205 9	N	186	189 1		242	
*08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5569 2	224 9	N	204	190 1	5 8	251	

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419														
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11510	- 15867				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	1037	1	2317	2	Y	133	168 1	251			
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	146	9	860	1	1468	2	Y	263	343 1	171	
05	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	289	9	1003	1	2280	2	Y	301	177 1	8 8	287
06	3390 X	1689	-0-	-1701	-0-	331	9	996	1	521	2	Y	156	346 1		97
07	3503 X	2842	-0-	-661	-0-	172	9	1053	1	1557	2	Y	211	5 8		303
08	3627 X	2982	-0-	-645	-0-	232	9	1145	1	1706	2	Y	119	184 1	6 8	232
						131	9									
LOTT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11536	- 16237				
03	2387 X	2141	-0-	-246	-0-	739	1	1358	2	Y	40					199
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	44	9	1082	1	2189	2	Y	143	178 1		164
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	157	9	1045	1	1786	2	Y	111	173 1	5 8	97
06	2070 X	1232	-0-	-838	-0-	122	9	1163	1	69	9	Y	63			160
07	3534 X	1075	-0-	-2459	-0-	943	1	132	9	Y	120	176 1	2 8			102
08	3534 X	1168	-0-	-2366	-0-	1054	1	114	9	Y	104	54 1				152
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
LOTT		WELL #:		1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.11958	- 12650				
03	186 N	87	-0-	-99	-0-	83	2	4	9	N	4					153
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					153
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					153
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					153
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
LOTT 17		WELL #:		2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.12135	- 16492				
03	5425 X	5010	-0-	-415	-0-	4750	2	260	9	N	236	192 1				607
04	5460 X	4845	-0-	-615	-0-	4616	2	229	9	N	208	188 1				627
05	5642 X	4859	-0-	-783	-0-	4624	2	235	9	N	214	191 1				650
06	5460 X	4401	-0-	-1059	-0-	4243	2	158	9	N	144	381 1				413
07	5022 X	4454	-0-	-568	-0-	4318	2	136	9	N	124					537
08	5022 X	4979	-0-	-43	-0-	4849	2	130	9	N	118					655
LOTT 17		WELL #:		3H	RRCID ->	256306	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	12079	PERF.12180	- 16573				
03	8184 X	6887	-0-	-1297	-0-	6754	2	133	9	N	121	195 1				607
04	7920 X	6445	-0-	-1475	-0-	6323	2	122	9	N	111	198 1				520
05	8184 X	6141	-0-	-2043	-0-	6025	2	116	9	N	105	193 1				432
06	6750 X	5481	-0-	-1269	-0-	5411	2	70	9	N	64					496
07	6882 X	6196	-0-	-686	-0-	6025	2	171	9	N	155					651
08	6882 X	5409	-0-	-1473	-0-	5330	2	79	9	N	72					723
ATHERTON, D. E.		WELL #:		3057H	RRCID ->	259619	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11380	- 15725				
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					411
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					411
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					411
06	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					411
07	1085 N	511	-0-	-574	-0-	511	2			N	-0-					411
08	1085 N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			N	-0-					411

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		9641 X	8901	-0-	-740	-0-	8484	2	417	9	N	1265
04		9330 X	8641	-0-	-689	-0-	8215	2	426	9	N	1079
05		9641 X	8893	-0-	-748	-0-	8464	2	429	9	N	1088
06		9330 X	8407	-0-	-923	-0-	8191	2	216	9	N	903
07		9083 X	8821	-0-	-262	-0-	8125	2	696	9	N	1008
08		8928 X	8839	-0-	-89	-0-	8426	2	413	9	N	1194

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081												
03		1488 N	871	-0-	-617	-0-	14	1	857	3	N	-0-
04		1200 N	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
*08		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994												
03		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	47	1	2881	3	N	-0-
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-
06		2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565	3			N	-0-
07		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			N	-0-
08		2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2550	3			N	-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098												
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP) 4P ENERGY TEXAS, LLC HORN, THURMAN		//CONT.//	55072 500 953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
		WELL #:	1	RRCID -> 077144	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 15170	PERF. 0	- 14850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:	1	RRCID -> 078714	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15625	PERF.14538	- 14786	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ATHERTON, D. E.		WELL #:	1	RRCID -> 079971	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14621	- 14639	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOTT RANCH (14500) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY LEE-HEFLEY		55072 750 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
		WELL #:	105	RRCID -> 138733	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14342	- 14368	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LE NORMAN OPERATING LLC HORN		491579	RRCID -> 186636	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14346	- 14684							
*10	3131 X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2	N	-0-	69				
*11	3030 X	2753	-0-	-277	-0-	2753	2	N	-0-	69				
*12	3131 X	3040	-0-	-91	-0-	3017	2	N	23	9	21	90		
*01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	14	9	13	103		
*02	2604 X	2556	-0-	-48	-0-	2535	2	N	21	9	19	122		
*03	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2833	2	N	32	9	29	151		
*04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	17	9	15	166		
*05	3131 X	3029	-0-	-102	-0-	3012	2	N	17	9	15	181		
*06	3030 X	2947	-0-	-83	-0-	2927	2	N	20	9	18	21	178	1
*07	3131 X	2937	-0-	-194	-0-	2930	2	N	7	9	6	27		
08	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	2836	2	N	9	9	8	35		

LUNSFORD		WELL #:	203	RRCID -> 194948	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 14856	PERF.14150	- 14174						
03	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6165	2	N	47	9	43	198	1	87
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5881	2	N	36	9	33	120		
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2	N			-0-	120		
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2	N			-0-	120		
07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N			-0-	120		
*08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2	N			-0-	120		

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254 - 14786
03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5998 2	47 9	N	43			66
04	5880 X	5740	-0-	-140	-0-	5715 2	25 9	N	23			89
05	6076 X	5933	-0-	-143	-0-	5886 2	47 9	N	43			132
06	5880 X	5678	-0-	-202	-0-	5643 2	35 9	N	32			164
07	6045 X	5915	-0-	-130	-0-	5876 2	39 9	N	35			199
08	6045 X	5883	-0-	-162	-0-	5849 2	34 9	N	31	178 1		52

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 - 14487
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			66
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			66
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			66
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			66
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			66
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			66

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 - 14268
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			95
04	2370 N	1102	-0-	-1268	-0-	1102 2		N	-0-			95
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			95
06	2370 N	982	-0-	-1388	-0-	982 2		N	-0-			95
07	1147 N	897	-0-	-250	-0-	897 2		N	-0-			95
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	912 2		N	-0-			95

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 - 13686
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 - 12995
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 - 13346
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			111
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			111
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 2		N	-0-			111
06	660 N	437	-0-	-223	-0-	437 2		N	-0-			111
07	682 N	20	-0-	-662	-0-	20 2		N	-0-			111
08	589 N	4	-0-	-585	-0-	4 2		N	-0-			111

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2	N	-0-			130
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-			130
05	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2	N	-0-			130
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			130
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			130
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			130

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

03	25947 #	23825	-0-	-2122	-0-	23825	3	N	-0-			-0-
04	22396 R	22396	-0-	-0-	-0-	22396	3	N	-0-			-0-
05	24521 #	22595	-0-	-1926	-0-	22595	3	N	-0-			-0-
06	23730 #	21833	-0-	-1897	-0-	21833	3	N	-0-			-0-
07	24521 #	22401	-0-	-2120	-0-	22401	3	N	-0-			-0-
08	23839 #	22203	-0-	-1636	-0-	22203	3	N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2018 - P/A 03/07/18												

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31 1	989 2	N	2				165
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	2 9	30 1	N	2				167
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	2 9	31 1	N	-0-				167
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30 1	977 2	N	-0-				167
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N	1				168
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N	-0-				168
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
BRADLEY		WELL #:		3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6631	
03	1116 N	780	-0-	-336	-0-	776 2	4 9	N	4				48
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	675 2	3 9	N	3				51
05	806 N	586	-0-	-220	-0-	582 2	4 9	N	4				55
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	756 2	6 9	N	5				60
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-				60
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT				60
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)				57021 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
SCHULTZ -D-		WELL #:		1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 - 3857	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749									
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386	
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507 2		N	-0-				80
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-				80
05	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529 2		N	-0-				80
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-				80
07	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535 2		N	-0-				80
08	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457 2		N	-0-				80
MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-				54
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	46 1	2357 2	N	-0-				54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	56 1	69 2	N	-0-				54
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	44 1	84 2	N	-0-				54
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	62 1	65 2	N	-0-				54

MARSH (DOUGLAS)		//CONT.//		57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
PARNELL BROS. -A-				WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5751 - 5752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE				WELL #:	7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 9288 - 9340			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)				58241 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
HILL, BEN				WELL #:	2 U	RRCID ->	045599	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9872 - 9950
03	1705 #	1253	-0-	-452	-0-	1225	3	28	9	Y	25	37
04	1650 #	1467	-0-	-183	-0-	1416	3	51	9	Y	46	83
05	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1826	3	45	9	Y	41	124
06	1710 #	1635	-0-	-75	-0-	1626	3	9	9	Y	8	132
07	1767 #	1189	-0-	-578	-0-	1175	3	14	9	Y	13	145
08	DLQ G-10	1439	-0-	1439	-0-	1424	3	15	9	Y	14	159

HILL, BEN				WELL #:	6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9916 - 9936
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	99
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99

HILL, BEN				WELL #:	15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9891 - 9913
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
PIONEER				WELL #:	2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9939 - 9945
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	65
04	1920 N	1426	-0-	-494	-0-	1418	3	8	9	N	7	72
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2196	3	7	9	N	6	78
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	3	2	9	N	2	80
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2270	3	24	9	N	22	102
08	2201 N	1254	-0-	-947	-0-	1252	3	2	9	N	2	104

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
H & L OPERATING CO., LLC		339787														
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 142772		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455								
WRIGHT		WELL #: 5														
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					43
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					43
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					43
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					43

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450								
JC STUDER 168		WELL #: 1HR														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 173643		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144								
HUMPHREYS		WELL #: 3701														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUMPHREYS		WELL #: 4037		RRCID -> 175856		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
HUMPHREYS		WELL #:		3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7008 - 7108					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					74
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					74
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					74
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					74
07	682 N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-					74
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					74

HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7076 - 7112					
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					176
04	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					176
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					176
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			N	-0-					176
07	1147 N	985	-0-	-162	-0-	982	2	3	9	N	3					179
08	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					179

HUMPHREYS		WELL #:		5037	RRCID ->	176551	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7102 - 7138					
03	1178 N	889	-0-	-289	-0-	889	2			N	-0-					35
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					35
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					35
06	870 N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					35
07	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					35
08	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					35

HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7089 - 7117					
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					245
04	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1109	2	2	9	N	2					247
05	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1107	2	2	9	N	2					249
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					249
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					249
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1026	2	2	9	N	2					251

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
JONES ENERGY, LLC		441132														
HUMPHREYS, M.		WELL #:		1A	RRCID ->	264041	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	17456	PERF.10478 - 10495					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LE NORMAN OPERATING LLC		491579			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
STUDER		WELL #:		1	RRCID ->	128788	COMPL. DATE	01/29/1988	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10212 - 10377					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					112
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					112
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					112
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					112
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					112
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					112

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		31806 X	31806	-0-	-0-	-0-	31012 2	794 9	N	722	582 1		203
04		25638 X	25638	-0-	-0-	-0-	24982 2	656 9	N	596	581 1		218
05		23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	22857 2	535 9	N	486	583 1		121
06		30780 X	22616	-0-	-8164	-0-	22109 2	507 9	N	461	379 1		203
07		31806 X	22731	-0-	-9075	-0-	22255 2	476 9	N	433	387 1		249
08		31806 X	22072	-0-	-9734	-0-	21613 2	459 9	N	417	558 1		128

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091													
03		10974 X	8845	-0-	-2129	-0-	8713 2	132 9	N	120	193 1		203
04		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10495 2	157 9	N	143	198 1	1 8	147
05		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	9771 2	128 9	N	116			263
06		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10118 2	84 9	N	76	193 1		146
07		11005 X	10622	-0-	-383	-0-	10517 2	105 9	N	95			241
*08		21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	21613 2	106 9	N	96	193 1		149

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501													
03		19189 X	17262	-0-	-1927	-0-	17002 2	260 9	N	236	390 1		150
04		18300 X	16134	-0-	-2166	-0-	15885 2	249 9	N	226	194 1		182
05		17701 X	15854	-0-	-1847	-0-	15616 2	238 9	N	216	189 1		209
06		16710 X	15051	-0-	-1659	-0-	14846 2	205 9	N	186	191 1		204
07		17267 X	15270	-0-	-1997	-0-	15055 2	215 9	N	195	191 1		208
08		17267 X	14822	-0-	-2445	-0-	14621 2	201 9	N	183	195 1		195

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - P/A 08/15/18													

WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			50

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007												TOTAL DEPTH	17918	PERF.10346	- 10810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03		541 X	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9	Y		5			20	
04		510 X	504	-0-	-6	-0-	498 2	6 9	Y		5			25	
05		496 X	488	-0-	-8	-0-	488 2		Y		-0-			25	
06		510 X	306	-0-	-204	-0-	304 2	2 9	Y		2			27	
07		527 X	502	-0-	-25	-0-	501 2	1 9	Y		1			28	
*08		561 X	561	-0-	-0-	-0-	551 2	10 9	Y		9			37	
MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008												TOTAL DEPTH	13463	PERF. 9080	- 10398
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y		-0-			125	
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y		-0-			125	
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	744 2	1 9	Y		1	116 1		10	
06		720 N	661	-0-	-59	-0-	661 2		Y		-0-			10	
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y		-0-			10	
08		744 N	633	-0-	-111	-0-	633 2		Y		-0-			10	
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009												TOTAL DEPTH	17012	PERF.10358	- 10652
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	157 2	14 9	Y		13			81	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-			81	
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	251 2	19 9	Y		17	73 1		25	
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	241 2	9 9	Y		8			33	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	9 1		24	
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	244 2	2 9	Y		2	3 1		23	
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011												TOTAL DEPTH	10273	PERF.10385	- 12753
03		5239 X	5083	-0-	-156	-0-	5003 2	80 9	Y		73	180 1		103	
04		5010 X	4910	-0-	-100	-0-	4834 2	76 9	Y		69			172	
05		5177 X	5052	-0-	-125	-0-	4983 2	69 9	Y		63	183 1		52	
06		5010 X	4916	-0-	-94	-0-	4857 2	59 9	Y		54			106	
07		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5001 2	90 9	Y		82			188	
08		5084 X	5019	-0-	-65	-0-	4954 2	65 9	Y		59	178 1	1 8	68	
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011												TOTAL DEPTH	10308	PERF.10620	- 14673
03		13640 X	11842	-0-	-1798	-0-	155 1	11459 2	Y		207	187 1	1 8	49	
							228 9								
04		12870 X	11242	-0-	-1628	-0-	40 1	10968 2	Y		213	179 1	1 8	82	
							234 9								
05		12648 X	11401	-0-	-1247	-0-	11191 2	210 9	Y		191	188 1		85	
06		11460 X	11199	-0-	-261	-0-	11021 2	178 9	Y		162	177 1	1 8	69	
07		11842 X	10985	-0-	-857	-0-	10772 2	213 9	Y		194	187 1	1 8	75	
*08		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	11907 2	199 9	Y		181	176 1	1 8	79	
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012												TOTAL DEPTH	10412	PERF.10070	- 15387
03		10199 X	9201	-0-	-998	-0-	155 1	8907 2	Y		126	172 1	1 8	45	
							139 9								
04		9690 X	8672	-0-	-1018	-0-	40 1	8491 2	Y		128	1 8		172	
							141 9								
05		9703 X	8772	-0-	-931	-0-	8660 2	112 9	Y		102	177 1		97	
06		9390 X	8379	-0-	-1011	-0-	8290 2	89 9	Y		81	170 1	1 8	7	
07		9579 X	8541	-0-	-1038	-0-	8412 2	129 9	Y		117	1 8		123	
08		9207 X	8381	-0-	-826	-0-	8331 2	50 9	Y		45	1 8		167	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*02	8652 X	8121	-0-	-531	-0-	140	1	7854	2	Y	115	189	1	4 8	105
						127	9								
*03	9455 X	8295	-0-	-1160	-0-	155	1	8013	2	Y	115	186	1	4 8	30
						127	9								
*04	9090 X	8225	-0-	-865	-0-	150	1	7945	2	Y	118				148
						130	9								
*05	9021 X	8335	-0-	-686	-0-	155	1	8055	2	Y	114	188	1	6 8	68
						125	9								
06	8730 X	7821	-0-	-909	-0-	150	1	7558	2	Y	103				171
						113	9								
07	8990 X	7858	-0-	-1132	-0-	155	1	7594	2	Y	99	185	1		85
						109	9								
*08	8494 X	7783	-0-	-711	-0-	155	1	7543	2	Y	77	5	8		157
						85	9								
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073															
03	11408 X	10462	-0-	-946	-0-	155	1	10102	2	Y	186	187	1	1 8	18
						205	9								
04	10920 X	9854	-0-	-1066	-0-	40	1	9621	2	Y	175	184	1	1 8	8
						193	9								
05	10788 X	10037	-0-	-751	-0-	9857	2	180	9	Y	164				172
06	10440 X	9266	-0-	-1174	-0-	9132	2	134	9	Y	122	183	1	1 8	110
07	10788 X	7785	-0-	-3003	-0-	7652	2	133	9	Y	121	172	1	1 8	58
08	10447 X	8731	-0-	-1716	-0-	8588	2	143	9	Y	130	1	8		187
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943															
03	8928 X	8326	-0-	-602	-0-	155	1	7936	2	N	214	187	1	2 8	152
						235	9								
04	8490 X	8046	-0-	-444	-0-	150	1	7652	2	N	222	183	1	2 8	189
						244	9								
05	8556 X	8163	-0-	-393	-0-	145	1	7808	2	N	191	368	1		12
						210	9								
06	8280 X	7882	-0-	-398	-0-	150	1	7519	2	N	194	179	1	2 8	25
						213	9								
07	8556 X	7998	-0-	-558	-0-	155	1	7634	2	N	190	185	1	2 8	28
						209	9								
08	8339 X	7834	-0-	-505	-0-	155	1	7480	2	N	181	169	1	2 8	38
						199	9								
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010															
03	3503 X	3049	-0-	-454	-0-	74	1	2895	2	Y	73	1	8		125
						80	9								
04	3390 X	2674	-0-	-716	-0-	19	1	2594	2	Y	55	176	1	1 8	3
						61	9								
05	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2630	2	65	9	Y	59				62
06	3120 X	2440	-0-	-680	-0-	2388	2	52	9	Y	47	1	8		108
07	3131 X	2562	-0-	-569	-0-	2506	2	56	9	Y	51	1	8		158
08	3038 X	2186	-0-	-852	-0-	2131	2	55	9	Y	50	177	1	1 8	30

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		22165 X	20655	-0-	-1510	-0-	74 1	20276 2	N	277	371 1	2 8	61	
							305 9							
04		21450 X	19545	-0-	-1905	-0-	19 1	19236 2	N	264	187 1	2 8	136	
							290 9							
05		21886 X	19880	-0-	-2006	-0-	19614 2	266 9	N	242	182 1		196	
06		20670 X	18771	-0-	-1899	-0-	18529 2	242 9	N	220	366 1	2 8	48	
07		21173 X	18204	-0-	-2969	-0-	17966 2	238 9	N	216	172 1	2 8	90	
08		20646 X	17214	-0-	-3432	-0-	16998 2	216 9	N	196	178 1	1 8	107	

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988														
03		16182 X	13506	-0-	-2676	-0-	130 1	13127 2	N	226	190 1	1 8	164	
							249 9							
04		14820 X	14296	-0-	-524	-0-	40 1	14015 2	N	219	365 1	3 8	15	
							241 9							
05		14198 X	13151	-0-	-1047	-0-	12961 2	190 9	N	173	183 1		5	
06		13080 X	12690	-0-	-390	-0-	12488 2	202 9	N	184	162 1	4 8	23	
07		14787 X	12520	-0-	-2267	-0-	12322 2	198 9	N	180	172 1	4 8	27	
08		14787 X	12189	-0-	-2598	-0-	11993 2	196 9	N	178	180 1	3 8	22	

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117														
*02		11676 X	10161	-0-	-1515	-0-	140 1	9715 2	N	278	372 1	23 8	153	
							306 9							
*03		12493 X	10957	-0-	-1536	-0-	155 1	10488 2	N	285	188 1	27 8	223	
							314 9							
*04		11730 X	10275	-0-	-1455	-0-	150 1	9870 2	N	232	370 1		85	
							255 9							
*05		11594 X	10792	-0-	-802	-0-	155 1	10332 2	N	277	188 1	27 8	147	
							305 9							
06		10890 X	10011	-0-	-879	-0-	150 1	9709 2	N	138	183 1		102	
							152 9							
07		11253 X	10145	-0-	-1108	-0-	155 1	9684 2	N	278	183 1		197	
							306 9							
*08		10943 X	9894	-0-	-1049	-0-	155 1	9474 2	N	241	178 1	25 8	235	
							265 9							

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														
03		19096 X	18080	-0-	-1016	-0-	74 1	17652 2	N	322	373 1	1 8	170	
							354 9							
04		18390 X	17179	-0-	-1211	-0-	19 1	16828 2	N	302	374 1	1 8	97	
							332 9							
05		18445 X	17385	-0-	-1060	-0-	17067 2	318 9	N	289	174 1		212	
06		17850 X	16142	-0-	-1708	-0-	15859 2	283 9	N	257	366 1	1 8	102	
07		18445 X	16332	-0-	-2113	-0-	16058 2	274 9	N	249	185 1	1 8	165	
08		18073 X	16314	-0-	-1759	-0-	16020 2	294 9	N	267	369 1	1 8	62	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*02	14560 X	13431	-0-	-1129	-0-	420	1	12628	2	N	348	186	1	53 8	216
						383	9								
*03	15872 X	14573	-0-	-1299	-0-	465	1	13713	2	N	359	375	1	57 8	143
						395	9								
*04	15360 X	13480	-0-	-1880	-0-	450	1	12726	2	N	276	181	1		238
						304	9								
*05	15283 X	14054	-0-	-1229	-0-	465	1	13203	2	N	351	362	1	51 8	176
						386	9								
06	14460 X	13218	-0-	-1242	-0-	450	1	12528	2	N	218	370	1		24
						240	9								
07	14880 X	13569	-0-	-1311	-0-	465	1	12760	2	N	313	181	1		156
						344	9								
*08	14570 X	13250	-0-	-1320	-0-	465	1	12453	2	N	302	367	1	51 8	40
						332	9								

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
*02	24528 X	18661	-0-	-5867	-0-	280	1	18030	2	N	319	383	1	14 8	172
						351	9								
*03	26877 X	17538	-0-	-9339	-0-	310	1	16958	2	N	245	187	1	12 8	218
						270	9								
*04	23820 X	17491	-0-	-6329	-0-	300	1	16946	2	N	223	371	1		70
						245	9								
*05	21669 X	17273	-0-	-4396	-0-	310	1	16701	2	N	238	183	1	13 8	112
						262	9								
06	19980 X	16598	-0-	-3382	-0-	300	1	16102	2	N	178	186	1		104
						196	9								
07	20646 X	16989	-0-	-3657	-0-	310	1	16431	2	N	225	182	1		147
						248	9								
*08	18073 X	16360	-0-	-1713	-0-	310	1	15903	2	N	134	183	1	12 8	86
						147	9								

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
*02	19180 X	15032	-0-	-4148	-0-	140	1	14460	2	N	393	554	1	39 8	91
						432	9								
*03	18972 X	16311	-0-	-2661	-0-	155	1	15687	2	N	426	369	1	40 8	108
						469	9								
*04	17580 X	15537	-0-	-2043	-0-	150	1	15032	2	N	323	169	1		262
						355	9								
*05	16957 X	15830	-0-	-1127	-0-	155	1	15246	2	N	390	371	1	44 8	237
						429	9								
06	16110 X	14896	-0-	-1214	-0-	150	1	14469	2	N	252	373	1		116
						277	9								
07	16647 X	15248	-0-	-1399	-0-	155	1	14706	2	N	352	371	1		97
						387	9								
*08	16306 X	13884	-0-	-2422	-0-	155	1	13402	2	N	297	187	1	39 8	168
						327	9								

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796															
*02	36708 X	31693	-0-	-5015	-0-	30754	2	939	9	N	854	755	1	42 8	252
*03	39339 X	32499	-0-	-6840	-0-	31623	2	876	9	N	796	748	1	37 8	263
*04	36930 X	31067	-0-	-5863	-0-	30206	2	861	9	N	783	756	1		290
*05	37076 X	31459	-0-	-5617	-0-	30603	2	856	9	N	778	933	1	35 8	100
06	34590 X	29797	-0-	-4793	-0-	29094	2	703	9	N	639	721	1		18
07	35092 X	30764	-0-	-4328	-0-	29909	2	855	9	N	777	550	1		245
*08	32488 X	30166	-0-	-2322	-0-	29350	2	816	9	N	742	733	1	37 8	217

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468															
03	31000	X	20798	-0-	-10202	-0-	19	1	19479	2	N	1182	1288	1	351
							1300	9							
04	27090	X	19039	-0-	-8051	-0-	2	1	17843	2	N	1085	1112	1	309
							1194	9							
05	25637	X	18545	-0-	-7092	-0-	17450	2	1095	9	N	995	1114	1	190
06	22980	X	17079	-0-	-5901	-0-	16050	2	1029	9	N	935	918	1	194
07	22041	X	16846	-0-	-5195	-0-	15890	2	956	9	N	869	731	1	319
08	20801	X	17248	-0-	-3553	-0-	16356	2	892	9	N	811	921	1	199

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598															
03	71982	X	49483	-0-	-22499	-0-	22	1	47832	2	N	1481	1497	1	341
							1629	9							
04	63570	X	45031	-0-	-18539	-0-	43609	2	1422	9	N	1293	1298	1	320
05	60326	X	44149	-0-	-16177	-0-	42842	2	1307	9	N	1188	1112	1	396
06	53760	X	40686	-0-	-13074	-0-	39481	2	1205	9	N	1095	1285	1	192
07	52266	X	40274	-0-	-11992	-0-	39115	2	1159	9	N	1054	921	1	310
08	49476	X	37486	-0-	-11990	-0-	36412	2	1074	9	N	976	1107	1	168

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738															
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	212	1	10023	3	N	-0-			-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	206	1	9596	3	N	-0-			-0-
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	10656	3	N	-0-			-0-
06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	206	1	9566	3	N	-0-			-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	212	1	7890	3	N	-0-			-0-
*08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	212	1	8828	3	N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132															
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354															
03	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419															
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896															
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-			-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419								
STUDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 054448		COMPL. DATE 11/01/1972		TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517			
03	116 S	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-
04	128 S	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-
05	124 S	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	N	-0-
06	139 S	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-
07	124 S	82	-0-	-42	-0-	31	1	51	2	N	-0-
*08	128 S	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156						
03	5398 S	5398	-0-	-0-	-0-	180	1	5217	2	N	1	1	8	-0-
04	15452 S	15452	-0-	-0-	-0-	774	1	14677	2	N	1	1	8	-0-
05	10334 S	10334	-0-	-0-	-0-	694	1	9640	2	N	-0-			-0-
06	7808 S	7808	-0-	-0-	-0-	389	1	7416	2	N	3	3	8	-0-
07	14974 S	14974	-0-	-0-	-0-	728	1	14244	2	N	2	2	8	-0-
*08	14580 S	14580	-0-	-0-	-0-	704	1	13873	2	N	3	3	8	-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
JONES ENERGY, LLC		441132								
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 3		RRCID -> 266476		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MATHERS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 189169		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872						
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	847	2	113	9	Y	103			180
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	842	2	118	9	Y	107	190	1	97
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	781	2	108	9	Y	98			195
06	930 N	872	-0-	-58	-0-	776	2	96	9	Y	87	184	1	98
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1804	2	112	9	Y	102			200
*08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2413	2	94	9	Y	85	183	1	102

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HALEY 153		WELL #: 1		RRCID -> 267734		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154						
03	78027 X	74299	-0-	-3728	-0-	74299	3			N	-0-			25
04	74070 X	71007	-0-	-3063	-0-	71007	3			N	-0-			25
05	76105 X	72363	-0-	-3742	-0-	72363	3			N	-0-			25
06	72780 X	69522	-0-	-3258	-0-	69522	3			N	-0-			25
07	74834 X	71247	-0-	-3587	-0-	71247	3			N	-0-			25
08	74307 X	70070	-0-	-4237	-0-	70070	3			N	-0-			25

MATHERS RANCH (TONKAWA)		58257 798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 260444		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047				
CONATSER		WELL #: 1162		RRCID -> 260444		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-		
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-		
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-		
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-		
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-		
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-		

CONATSER		WELL #: 1622		RRCID -> 260445		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018				
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-		
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-		
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-		
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-		
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-		

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		RRCID -> 204863		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852				
MATHERS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 204863		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852				
03	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	16	1	1691	2	Y	12	168
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	13	9	1599	2	Y	6	174
*05	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	15	1	1638	2	Y	1	56
*06	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	16	1	1579	2	Y	-0-	56
*07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-	51
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	16	1	1619	2	Y	-0-	47

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 283568		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925				
HUMPHREYS		WELL #: 4		RRCID -> 283568		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925				
*09	0 W	3154	-0-	3154	49605	3122	2	32	9	N	29	128
*10	0 W	2725	-0-	2725	52330	2692	2	33	9	N	30	158
*11	0 W	2292	-0-	2292	54622	2260	2	32	9	N	29	187
*12	0 W	2454	-0-	2454	57076	2428	2	26	9	N	24	211
*01	0 W	2678	-0-	2678	59754	2646	2	32	9	N	29	240
*02	0 W	2258	-0-	2258	62012	2216	2	42	9	N	38	278
*03	0 W	2280	-0-	2280	64292	2230	2	50	9	N	45	138
*04	0 W	2654	-0-	2654	66946	2611	2	43	9	N	39	177
*05	0 W	2839	-0-	2839	69785	2833	2	6	9	N	5	182
*06	0 W	578	-0-	578	70363	574	2	4	9	N	4	186
*07	900 N	486	-0-	-414	69949	476	2	10	9	N	9	195
*08	3100 N	3835	-0-	735	70684	3792	2	43	9	N	39	234

MAY (BASAL MORROW)		58568 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 184954		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402				
WEINETTE		WELL #: 1		RRCID -> 184954		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DUKE, BOBBY K.				230469										
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200										
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9053 - 9062		
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	3	1	9	N	1			74
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			74
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			74
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-	942	3			N	-0-			74
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-			74
08	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	3			N	-0-			74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
J-BREX COMPANY				427513										
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8328 - 8336		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740		
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	8			80
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	9	9	30	1	N	7			87
05	713 N	577	-0-	-136	-0-	8	9	31	1	N	10			97
06	720 N	496	-0-	-224	-0-	11	9	30	1	N	11			108
07	682 N	479	-0-	-203	-0-	12	9	31	1	N	10			118
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	11	9	31	1	N	14			132
						15	9							

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026 2	N	-0-	-0-
04		1260 N	941	-0-	-319	-0-	941 2	N	-0-	-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-	-0-
06		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-	-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-	-0-
08		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 2	N	-0-	-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581								
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574								
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)		59833 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937								
MCMORDIE BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 083921		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934		
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-	-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	-0-
*05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-
*06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-	-0-
*07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9422 - 9479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		682 #	419	-0-	-263	-0-	400 3	19 9		N	17			97	
04		630 #	392	-0-	-238	-0-	389 3	3 9		N	3			100	
05		496 #	419	-0-	-77	-0-	395 3	24 9		N	22			122	
06		450 #	379	-0-	-71	-0-	372 3	7 9		N	6			128	
07		434 #	406	-0-	-28	-0-	395 3	11 9		N	10			138	
08		434 #	393	-0-	-41	-0-	385 3	8 9		N	7			145	

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PAYNE		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9312 - 9434				
03		589 #	432	-0-	-157	-0-	41 1	367 3		N	22			104
04		634 R	634	-0-	-0-	-0-	62 1	554 3		N	16			120
05		589 #	564	-0-	-25	-0-	55 1	491 3		N	16			136
06		627 R	627	-0-	-0-	-0-	61 1	544 3		N	20			156
07		693 R	693	-0-	-0-	-0-	69 1	617 3		N	6			162
08		651 #	606	-0-	-45	-0-	60 1	544 3		N	2			164

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342		
03		558 N	514	-0-	-44	-0-	69 1	423 3		N	20			164
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	108 1	662 3		N	44			208
05		527 N	474	-0-	-53	-0-	59 1	362 3		N	48	175 1		81
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	94 1	580 3		N	30			111
07		837 N	536	-0-	-301	-0-	69 1	426 3		N	37			148
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	92 1	564 3		N	33			181

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		844133									
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		868 N	853	-0-	-15	-0-	119 1	734 3	N	-0-			-0-
04		840 N	815	-0-	-25	-0-	114 1	701 3	N	-0-			-0-
05		868 N	831	-0-	-37	-0-	116 1	715 3	N	-0-			-0-
06		840 N	787	-0-	-53	-0-	110 1	677 3	N	-0-			-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	117 1	720 3	N	-0-			-0-
08		837 N	824	-0-	-13	-0-	115 1	709 3	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976				
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
04		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	1654	-0-	-1316	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	1908	-0-	-1161	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
08		3069 X	1707	-0-	-1362	-0-	1707 2		N	-0-			-0-

MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		953803									
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200		027200									
SANDERS		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979				
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1507 2	39 9	N	35			94
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1464 2	43 9	N	39			133
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1518 2	21 9	N	19			152
06		1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1397 2	17 9	N	15			167
07		1550 N	1183	-0-	-367	-0-	1172 2	11 9	N	10	95 1		82
08		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1204 2	19 9	N	17			99

BURTON 106		WELL #: 2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419				
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	317 2	18 9	N	16			52
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	478 2	1 9	N	1			53
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	437 2	39 9	N	35			88
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	387 2	26 9	N	24			112
07		496 N	361	-0-	-135	-0-	342 2	19 9	N	17			129
08		465 N	421	-0-	-44	-0-	420 2	1 9	N	1			130

DAUGHTRY 105		WELL #: 1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930				
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3527 2	15 9	N	14			235
04		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3535 2	12 9	N	11			246
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3508 2	2 9	N	2	127 1		121
06		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3207 2	7 9	N	6			127
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3493 2	20 9	N	18			145
*08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		N	-0-			145

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1191 2	30 9	N		27			139
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1202 2	29 9	N		26			165
05	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1218 2	24 9	N		22	103 1		84
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1225 2	20 9	N		18			102
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1230 2	21 9	N		19			121
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1277 2	26 9	N		24			145

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

03	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2328 2	15 9	N		14			161
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2308 2	22 9	N		20			181
05	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2461 2	35 9	N		32	132 1		81
06	2280 N	2050	-0-	-230	-0-	2029 2	21 9	N		19			100
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2423 2	28 9	N		25			125
08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2417 2	17 9	N		15			140

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

03	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2056 2	86 9	N		78			309
04	2190 N	2773	-0-	583	-0-	2720 2	53 9	N		48	185 1		172
05	3100 N	3533	-0-	433	433	793 1	2685 2	N		50			222
						55 9							
06	2619 N	2186	-0-	-433	-0-	831 1	1305 2	N		45			267
						50 9							
07	2573 N	1822	-0-	-751	-0-	802 1	989 2	N		28	169 1		126
						31 9							
08	2573 X	2370	-0-	-203	-0-	878 1	1483 2	N		8			134
						9 9							

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

03	11532 X	10499	-0-	-1033	-0-	1064 1	9253 2	N		165	190 1		265
						182 9							
04	11160 X	9512	-0-	-1648	-0-	945 1	8416 2	N		137	187 1		215
						151 9							
05	10416 X	9993	-0-	-423	-0-	1024 1	8783 2	N		169	188 1		196
						186 9							
06	10170 X	9752	-0-	-418	-0-	1016 1	8508 2	N		207			403
						228 9							
07	10509 X	9896	-0-	-613	-0-	1079 1	8670 2	N		134	189 1		348
						147 9							
08	10509 X	9696	-0-	-813	-0-	1079 1	8501 2	N		105	184 1		269
						116 9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 2	4 9	N		4	182 1		22
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539 2	15 9	N		14			36
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	434 2	13 9	N		12			48
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	482 2	19 9	N		17			65
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	487 2	20 9	N		18			83
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	487 2	13 9	N		12			95

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ANDERSON RANCH 61		WELL #:		1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	388	2	10	9	N	9			187
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	N	11			198
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	372	2	12	9	N	11			209
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10			219
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	N	11			230
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	396	2	17	9	N	15	184	1	61

MOORE 63		WELL #:		1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256					
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3671	2	54	9	N	49			187
04	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	3585	2	46	9	N	42	182	1	47
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3646	2	37	9	N	34			81
06	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3501	2	25	9	N	23			104
07	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3612	2	3	9	N	3			107
08	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	3587	2	1	9	N	1	63	1	45

SANDERS 73		WELL #:		1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072					
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17			266
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9			275
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	N	6	185	1	96
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1285	2	14	9	N	13			109
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	N	17			126
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8			134

HANSON 29		WELL #:		1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			88
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	N	8			96
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1036	2	20	9	N	18			114
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	N	14			128
07	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-			128
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1			129

COOK 64		WELL #:		1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460					
03	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-	14	1	34
04	14B2	EXT	44	-0-	44	88	44	2			N	-0-	34	1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-			-0-
*08	129	X	41	-0-	-88	-0-	41	2			N	-0-			-0-

HANSON 40		WELL #:		1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46			164
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2158	2	15	9	N	14	149	1	29
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15			44
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2168	2	14	9	N	13			57
07	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2045	2	14	9	N	13			70
08	2263	N	2049	-0-	-214	-0-	2042	2	7	9	N	6			76

MOORE 63		WELL #:		2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291					
03	3999	X	3056	-0-	-943	-0-	3034	2	22	9	N	20			210
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3250	2	23	9	N	21	131	1	100
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	3439	2	39	9	N	35			135
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3303	2	13	9	N	12			147
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3414	2	43	9	N	39	120	1	66
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3370	2	35	9	N	32			98

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

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

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			137
04	780 N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-			137
05	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-			137
06	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-			137
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			137
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-			137

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15	184	1	35
04	1230 N	1059	-0-	-171	-0-	1027	2	32	9	N	29			64
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1056	2	20	9	N	18			82
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	N	12			94
07	1085 N	935	-0-	-150	-0-	925	2	10	9	N	9			103
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	2	14	9	N	13			116

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

03	3441 X	2784	-0-	-657	-0-	2744	2	40	9	N	36			140
04	3330 X	2602	-0-	-728	-0-	2587	2	15	9	N	14	116	1	38
05	3441 X	2549	-0-	-892	-0-	2506	2	43	9	N	39			77
06	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	36	1	2576	2	N	14			91
						15	9							
07	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2647	2	33	9	N	30			121
08	2790 X	2643	-0-	-147	-0-	2597	2	46	9	N	42			163

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2			37
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	786	2	11	9	N	10			47
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5			52
06	840 N	648	-0-	-192	-0-	637	2	11	9	N	10			62
07	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-			62
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	823	2	3	9	N	3			65

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

03	3100 N	1987	-0-	-1113	-0-	3235	2	4	9	N	4	176	1	32
04	3000 N	1944	-0-	-1056	-0-	2179	2			N	-0-			32
05	3100 N	2006	-0-	-1094	-0-	1085	2			N	-0-			32
06	2989 N	1904	-0-	-1085	-0-	1904	2			N	-0-			32
07	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-			32
08	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			N	-0-			32

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1			43
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	3			46
05	961 N	545	-0-	-416	-0-	527	2	18	9	N	16			62
06	900 N	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-			62
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	N	7			69
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3			72

HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065		
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	748	1	768	2	N	1			60
						1	9							
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	724	1	829	2	N	38			98
						42	9							
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	748	1	817	2	N	12			110
						13	9							
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	724	1	803	2	N	10	105	1	15
						11	9							
07	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	748	1	819	2	N	17			32
						19	9							
08	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	748	1	786	2	N	13			45
						14	9							

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434		
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	988	2	130	9	N	118			345
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	947	2	149	9	N	135	360	1	120
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	979	2	112	9	N	102			222
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	946	2	70	9	N	64			286
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	963	2	68	9	N	62	185	1	163
08	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	957	2	102	9	N	93			256

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800	- 12534		
03	2883 X	2863	-0-	-20	-0-	2783	2	80	9	N	73			161
04	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	2636	2	90	9	N	82			243
05	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	2892	2	85	9	N	77	191	1	129
06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2910	2	79	9	N	72			201
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2784	2	69	9	N	63	186	1	78
08	2976 N	2774	-0-	-202	-0-	2695	2	79	9	N	72			150

THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374		
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2			64
04	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1789	2	24	9	N	22			86
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1832	2	43	9	N	39			125
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1757	2	20	9	N	18			143
07	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1819	2	22	9	N	20	103	1	60
08	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1773	2	18	9	N	16			76

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4092 X	3650	-0-	-442	-0-	3614 2	36 9	N	33			164
04		3930 X	3279	-0-	-651	-0-	3238 2	41 9	N	37	73 1		128
05		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3683 2	48 9	N	44			172
06		3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3345 2	29 9	N	26			198
07		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3421 2	31 9	N	28	187 1		39
08		3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3513 2	52 9	N	47			86

HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622	
03		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	6919 2	89 9	Y	81			175
04		6720 X	6636	-0-	-84	-0-	6539 2	97 9	Y	88	186 1		77
05		6944 X	6690	-0-	-254	-0-	6617 2	73 9	Y	66			143
06		6540 X	6386	-0-	-154	-0-	6310 2	76 9	Y	69			212
07		6758 X	6642	-0-	-116	-0-	6551 2	91 9	Y	83	187 1		108
08		6758 X	6331	-0-	-427	-0-	6272 2	59 9	Y	54			162

HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630	- 12975	
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1598 2	9 9	Y	8			83
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1492 2	12 9	Y	11			94
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525 2	9 9	Y	8			102
06		1560 N	1213	-0-	-347	-0-	1200 2	13 9	Y	12			114
07		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1492 2	42 9	Y	38			152
08		1519 N	1256	-0-	-263	-0-	1252 2	4 9	Y	4			156

SANDERS 74		WELL #:		1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11986	- 15140	
03		10943 X	10276	-0-	-667	-0-	10148 2	128 9	Y	116	189 1		196
04		10500 X	9801	-0-	-699	-0-	9682 2	119 9	Y	108	182 1		122
05		10664 X	10174	-0-	-490	-0-	10010 2	164 9	Y	149	191 1		80
06		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9578 2	140 9	Y	127			207
07		9951 X	9829	-0-	-122	-0-	9698 2	131 9	Y	119	186 1		140
08		9951 X	9702	-0-	-249	-0-	9568 2	134 9	Y	122	187 1		75

MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220	
03		9765 X	9045	-0-	-720	-0-	8892 2	153 9	N	139	186 1		228
04		9300 X	8711	-0-	-589	-0-	8569 2	142 9	N	129	193 1		164
05		9548 X	8917	-0-	-631	-0-	8792 2	125 9	N	114	186 1		92
06		9240 X	8456	-0-	-784	-0-	8360 2	96 9	N	87			179
07		9362 X	8306	-0-	-1056	-0-	8152 2	154 9	N	140			319
08		9052 X	8806	-0-	-246	-0-	8709 2	97 9	N	88	188 1		219

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171	
03		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12318 2	142 9	Y	129	190 1		117
04		11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	11853 2	141 9	Y	128			245
05		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11743 2	100 9	Y	91	192 1		144
06		11910 X	11591	-0-	-319	-0-	11490 2	101 9	Y	92			236
07		12307 X	11870	-0-	-437	-0-	11761 2	109 9	Y	99	188 1		147
08		12307 X	11849	-0-	-458	-0-	11753 2	96 9	Y	87			234

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-						Y	-0-				144
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-						Y	-0-				144
05	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-						Y	-0-				144
06	8400 X	2931	-0-	-5469	-0-		2898	2	33	9	Y	30				174
07	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-		1122	1	19232	2	Y	168	185	1		157
*08	16112 X	16112	-0-	-0-	-0-		1122	1	14768	2	Y	202	185	1		174
							222	9								

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454				
03	5828 X	5736	-0-	-92	-0-		5612	2	124	9	Y	113	186	1		77
04	5640 X	5454	-0-	-186	-0-		5349	2	105	9	Y	95	40	1		132
05	5828 X	5586	-0-	-242	-0-		5476	2	110	9	Y	100	184	1		48
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-		5195	2	94	9	Y	85				133
07	5456 X	5398	-0-	-58	-0-		5300	2	98	9	Y	89				222
08	5456 X	5334	-0-	-122	-0-		5248	2	86	9	Y	78	186	1		114

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803				
03	7316 X	7146	-0-	-170	-0-		7013	2	133	9	Y	121				156
04	7080 X	6797	-0-	-283	-0-		6686	2	111	9	Y	101				257
05	7130 X	7034	-0-	-96	-0-		6880	2	154	9	Y	140	184	1		213
06	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-		6562	2	138	9	Y	125	177	1		161
07	6851 X	6823	-0-	-28	-0-		6672	2	151	9	Y	137	189	1		109
08	6851 X	6750	-0-	-101	-0-		6620	2	130	9	Y	118	180	1		47

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160				
03	16306 X	16024	-0-	-282	-0-		15875	2	149	9	Y	135	180	1		83
04	15780 X	15065	-0-	-715	-0-		14888	2	177	9	Y	161				244
05	16306 X	16210	-0-	-96	-0-		16003	2	207	9	Y	188	185	1		247
06	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-		15249	2	220	9	Y	200	185	1		262
07	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-		15314	2	186	9	Y	169	187	1		244
*08	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-		15054	2	122	9	Y	111	179	1		176

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860				
03	9021 X	7729	-0-	-1292	-0-		7608	2	121	9	N	110	189	1		89
04	8730 X	7388	-0-	-1342	-0-		7297	2	91	9	N	83				172
05	8711 X	7688	-0-	-1023	-0-		7568	2	120	9	N	109	184	1		97
06	8310 X	6987	-0-	-1323	-0-		6881	2	106	9	N	96				193
07	7874 X	7269	-0-	-605	-0-		7184	2	85	9	N	77	176	1		94
*08	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-		14266	2	97	9	N	88				182

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	9300 X	8645	-0-	-655	-0-	8487	2	158	9	Y	144	186	1	194
04	8820 X	8141	-0-	-679	-0-	8007	2	134	9	Y	122	187	1	129
05	9114 X	8671	-0-	-443	-0-	8494	2	177	9	Y	161	183	1	107
06	8340 X	8217	-0-	-123	-0-	8075	2	142	9	Y	129			236
07	8618 X	8329	-0-	-289	-0-	8191	2	138	9	Y	125	179	1	182
08	8618 X	8458	-0-	-160	-0-	8294	2	164	9	Y	149	191	1	140

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096		
03	8587 X	8039	-0-	-548	-0-	7890	2	149	9	Y	135			227
04	8310 X	8065	-0-	-245	-0-	7934	2	131	9	Y	119	185	1	161
05	8587 X	8275	-0-	-312	-0-	8078	2	197	9	Y	179	186	1	154
06	8100 X	7833	-0-	-267	-0-	7693	2	140	9	Y	127	187	1	94
07	8370 X	7961	-0-	-409	-0-	7819	2	142	9	Y	129			223
*08	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	15725	2	147	9	Y	134	189	1	168

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509		
03	4619 X	4334	-0-	-285	-0-	4238	2	96	9	Y	87	183	1	137
04	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4005	2	118	9	Y	107			244
05	4619 X	4153	-0-	-466	-0-	4107	2	46	9	Y	42			286
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-	3907	2	69	9	Y	63	187	1	162
07	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4017	2	69	9	Y	63			225
*08	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4062	2	65	9	Y	59	177	1	107

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758		
03	3472 X	2307	-0-	-1165	-0-	2279	2	28	9	Y	25			164
04	3540 X	2267	-0-	-1273	-0-	2241	2	26	9	Y	24			188
05	3658 X	2338	-0-	-1320	-0-	2309	2	29	9	Y	26			214
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	Y	17			231
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2520	2	12	9	Y	11	182	1	60
*08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2527	2	33	9	Y	30			90

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924	- 14754		
03	4991 X	4563	-0-	-428	-0-	4493	2	70	9	Y	64	185	1	109
04	4830 X	4425	-0-	-405	-0-	4380	2	45	9	Y	41			150
05	4805 X	4652	-0-	-153	-0-	4549	2	103	9	Y	94	186	1	58
06	4650 X	4350	-0-	-300	-0-	4305	2	45	9	Y	41			99
07	4805 X	4424	-0-	-381	-0-	4371	2	53	9	Y	48			147
08	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4323	2	51	9	Y	46	149	1	44

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482	- 15722		
03	3782 X	3355	-0-	-427	-0-	686	1	2663	2	N	5			33
						6	9							
04	3690 X	3277	-0-	-413	-0-	664	1	2603	2	N	9			42
						10	9							
05	3813 X	3520	-0-	-293	-0-	672	1	2834	2	N	13			55
						14	9							
06	3300 X	3207	-0-	-93	-0-	664	1	2542	2	N	1			56
						1	9							
07	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	627	1	2515	2	N	1			57
						1	9							
08	3534 X	3412	-0-	-122	-0-	686	1	2722	2	N	4			61
						4	9							

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509	- 15239		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8729	2	73	9	Y	66	187	1	26
04	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8311	2	95	9	Y	86			112
05	8525 X	8191	-0-	-334	-0-	8059	2	132	9	Y	120	186	1	46
06	8550 X	8087	-0-	-463	-0-	7991	2	96	9	Y	87			133
07	8835 X	8068	-0-	-767	-0-	7961	2	107	9	Y	97	176	1	54
*08	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	15995	2	99	9	Y	90			144

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11230	- 15060		
03	11315 X	10752	-0-	-563	-0-	10588	2	164	9	N	149	186	1	122
04	10830 X	10687	-0-	-143	-0-	10537	2	150	9	N	136			258
05	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10879	2	135	9	N	123	184	1	197
06	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10302	2	209	9	N	190	185	1	202
07	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11207	2	187	9	N	170	188	1	184
*08	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11076	2	151	9	N	137	187	1	134

HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12353	- 15925		
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-			18
04	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			Y	-0-			18
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-			18
06	2130 N	2053	-0-	-77	-0-	2053	2			Y	-0-			18
07	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			Y	-0-			18
08	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			Y	-0-			18

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.11375	- 17931		
03	6820 X	6502	-0-	-318	-0-	6329	2	173	9	N	157	369	1	96
04	6600 X	6165	-0-	-435	-0-	6054	2	111	9	N	101			197
05	6820 X	6427	-0-	-393	-0-	6253	2	174	9	N	158	190	1	165
06	6480 X	6111	-0-	-369	-0-	5987	2	124	9	N	113	185	1	93
07	6510 X	6275	-0-	-235	-0-	6141	2	134	9	N	122			215
08	6510 X	6260	-0-	-250	-0-	6104	2	156	9	N	142	191	1	166

JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210	- 14951		
03	3658 X	3622	-0-	-36	-0-	3513	2	109	9	N	99	186	1	169
04	3540 X	3423	-0-	-117	-0-	3311	2	112	9	N	102	185	1	86
05	3658 X	3491	-0-	-167	-0-	3374	2	117	9	N	106			192
06	3540 X	3307	-0-	-233	-0-	3212	2	95	9	N	86	184	1	94
07	3627 X	3200	-0-	-427	-0-	3105	2	95	9	N	86			180
08	3627 X	3043	-0-	-584	-0-	2949	2	94	9	N	85	179	1	86

SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411		
03	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	3629	2	139	9	N	126	187	1	223
04	4200 X	3597	-0-	-603	-0-	3492	2	105	9	N	95	179	1	139
05	4340 X	3502	-0-	-838	-0-	3381	2	121	9	N	110			249
06	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	3601	2	110	9	N	100	188	1	161
07	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	3541	2	116	9	N	105			266
08	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3486	2	108	9	N	98	183	1	181

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6411 2	119 9	N	108			236
04	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6259 2	134 9	N	122	191 1		167
05	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6372 2	110 9	N	100	189 1		78
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	36 1	6084 2	N	82			160
						90 9						
07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6118 2	127 9	N	115	186 1		89
*08	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	5998 2	110 9	N	100			189

MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486
03	10478 X	9517	-0-	-961	-0-	9337 2	180 9	N	164	185 1		310
04	10140 X	9010	-0-	-1130	-0-	8844 2	166 9	N	151	236 1		225
05	9765 X	9244	-0-	-521	-0-	9088 2	156 9	N	142	182 1		185
06	9450 X	8731	-0-	-719	-0-	8590 2	141 9	N	128	186 1		127
07	9765 X	9054	-0-	-711	-0-	8905 2	149 9	N	135			262
08	9517 X	8801	-0-	-716	-0-	8663 2	138 9	N	125	187 1		200

MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464
03	14353 X	12625	-0-	-1728	-0-	12428 2	197 9	N	179	104 1		243
04	13800 X	11742	-0-	-2058	-0-	11544 2	198 9	N	180	322 1		101
05	14260 X	11732	-0-	-2528	-0-	11559 2	173 9	N	157	143 1		115
06	13020 X	10703	-0-	-2317	-0-	10570 2	133 9	N	121	82 1		154
07	12710 X	10597	-0-	-2113	-0-	10462 2	135 9	N	123	118 1		159
08	12617 X	10606	-0-	-2011	-0-	10461 2	145 9	N	132	90 1		201

CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11639	- 16141
03	8308 X	7438	-0-	-870	-0-	7318 2	120 9	N	109			238
04	8040 X	7011	-0-	-1029	-0-	6886 2	125 9	N	114	184 1		168
05	7626 X	7235	-0-	-391	-0-	7143 2	92 9	N	84	173 1		79
06	7290 X	6752	-0-	-538	-0-	6660 2	92 9	N	84			163
07	7440 X	7060	-0-	-380	-0-	6969 2	91 9	N	83	182 1		64
08	7440 X	6371	-0-	-1069	-0-	6293 2	78 9	N	71			135

UPLAND RESOURCES LLC		878931										
MABEL		WELL #:		60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778	- 12645
03	496 N	297	-0-	-199	-0-	297 2		N	-0-			141
04	480 N	114	-0-	-366	-0-	114 2		N	-0-			141
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			141
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			141
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			141
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			141

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346	- 9359
03	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	2134 3	19 9	N	17			80
04	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2037 3	11 9	N	10			90
05	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2123 3	6 9	N	5			95
06	2070 N	1822	-0-	-248	-0-	1811 3	11 9	N	10			105
07	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	1860 3	4 9	N	4			109
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			109

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	52	1	1303	2	N	-0-					7
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	56	1	1275	2	N	-0-					7
05	1457 N	1003	-0-	-454	-0-	46	1	957	2	N	-0-					7
06	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	42	1	1055	2	N	-0-					7
07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	58	1	1257	2	N	-0-					7
08	992 N	932	-0-	-60	-0-	14	1	918	2	N	-0-					7

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CAMPBELL, -A- WELL #: RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2016

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

03	2170 X	1980	-0-	-190	-0-	1979	3	1	9	N	1					89
04	2040 X	1843	-0-	-197	-0-	1841	3	2	9	N	2					91
05	2077 X	1786	-0-	-291	-0-	1784	3	2	9	N	2					93
06	1920 N	1633	-0-	-287	-0-	1633	3			N	-0-					93
07	1891 N	1600	-0-	-291	-0-	1600	3			N	-0-					93
08	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1548	3			N	-0-					93

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VOLLMERT 'C'				WELL #: 5	RRCID -> 269234	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11330	PERF.11169	- 11183			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ISAACS, JOHN C., JR. -L-				WELL #: 1195	RRCID -> 063195	COMPL. DATE 08/11/1975	TOTAL DEPTH 13041	PERF.10126	- 10142			
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	182 3	N	-0-			20
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-			20
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-			20
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			20
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 3		N	-0-			20
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-			20

WEBB LOIS				WELL #: 1083 L	RRCID -> 064606	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 9836	- 10700			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-				WELL #: 1	RRCID -> 070453	COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10516	- 10532			
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	13 1	798 3	N	-0-			20
04	870 N	783	-0-	-87	-0-	783 3		N	-0-			20
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			20
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			20
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	913 3	36 9	N	33			53
08	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3		N	-0-			53

BRAINARD, E. S. F. "W"				WELL #: 1196	RRCID -> 073958	COMPL. DATE 11/03/1977	TOTAL DEPTH 13160	PERF. 9945	- 9964			
03	403 N	353	-0-	-50	-0-	11 1	342 3	N	-0-			75
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3		N	-0-			75
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	376 3	15 9	N	14			89
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			89
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			89
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	371 3	12 9	N	11			100

WEBB, ARTHUR ET AL -S-				WELL #: 1	RRCID -> 074526	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 13058	PERF.10464	- 10552			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND M	EOM BALANCE
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	3	N	-0-	115
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	115
05	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3			N	-0-	115
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	115
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7	122
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	122

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990												
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-	23
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-	23
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	23
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-	23
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-	23
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-	23

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035												
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	11	1	618	3	N	-0-	130
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	820	3	92	9	N	84	214
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	773	3	14	9	N	13	34
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	34
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	851	3	18	9	N	16	50
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-	50

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502												
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	13	1	447	3	N	-0-	150
04	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-	150
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-	150
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	150
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-	150
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-	150

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	12	1	673	3	N	35			53
04	780 N	695	-0-	-85	-0-	39	9			N	-0-			53
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	695	3			N	-0-			53
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			53
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			53
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	3	32	9	N	29			82

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
03	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	12	1	1606	3	N	18	167	1	8
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	20	9			N	20			28
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1632	3	22	9	N	-0-			28
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-			28
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1681	3	177	9	N	161			189
08	1705 N	1463	-0-	-242	-0-	1683	3			N	-0-			189

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
03	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	12	1	1377	3	N	-0-			212
04	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3			N	-0-			212
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	3	9	9	N	8			220
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			220
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			220
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20			240

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
03	868 N	718	-0-	-150	-0-	12	1	706	3	N	-0-			94
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	3			N	-0-			94
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-			94
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-			94
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-			94
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			94

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531														
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	31	1	5362	2	N	2			102
04	5370 X	4892	-0-	-478	-0-	2	9			N	-0-			102
05	5549 X	5461	-0-	-88	-0-	16	1	4876	2	N	-0-			102
06	5370 X	5222	-0-	-148	-0-	30	1	5431	2	N	-0-			107
07	5394 X	5245	-0-	-149	-0-	30	1	5186	2	N	5			117
08	5456 X	5272	-0-	-184	-0-	6	9			N	10			118
						30	1	5204	2	N	1			
						11	9							
						31	1	5240	2	N				
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929		
03	651 N	564	-0-	-87	-0-	550	3	14	9	N	13			323
04	630 N	545	-0-	-85	-0-	534	3	11	9	N	10	186	1	147
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	565	3	14	9	N	13			160
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5			165
07	558 N	377	-0-	-181	-0-	370	3	7	9	N	6			171
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	525	3	1	9	N	1			172
MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-			-0-
MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 U	RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7132 - 7201		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	091902	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 7025		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOWERS TRUST		WELL #:		2 U	RRCID ->	093150	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7124 - 7151		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

03	620 #	266	-0-	-354	-0-	6	1	260	3	N	-0-		119
04	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-		119
05	816 R	816	-0-	-0-	-0-	178	1	638	3	N	-0-		119
06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	172	1	623	3	N	-0-		119
*07	823 R	823	-0-	-0-	-0-	178	1	645	3	N	-0-		119
*08	832 R	832	-0-	-0-	-0-	178	1	654	3	N	-0-		119

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

03	899 #	489	-0-	-410	-0-	31	1	458	2	N	-0-		15
04	840 #	657	-0-	-183	-0-	30	1	619	2	N	7		22
05	864 R	864	-0-	-0-	-0-	8	9						
						31	1	822	2	N	10		32
						11	9						
06	802 R	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	-0-		32
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	N	-0-		32
08	868 #	865	-0-	-3	-0-	31	1	820	2	N	13		45
						14	9						

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
VOLLMERT		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	1130 2	1130 3	N	4		146
04		2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	1464 2	1464 3	N	8		154
05		3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	1591 2	1590 3	N	10		164
06		3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	1503 2	1503 3	N	12		176
07		2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	1233 2	1232 3	N	16		192
*08		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	523 2	523 3	N	5		197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FLOWERS TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A-		WELL #:		1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130 5	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAMBERS, F. M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10128 - 10356
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10013 - 10158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10472 - 10696
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		12
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		12
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		12
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10003 - 10775			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10102 - 10650			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	7011 - 10564			
03	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	12	1	1416	3	N	-0-	48			
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-	48			
05	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-	48			
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-	48			
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-	48			
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-	45			

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A			
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	N	-0-	-0-			
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-			
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	N	-0-	-0-			
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	172	1	527	2	N	-0-	-0-			
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	178	1	535	2	N	-0-	-0-			
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	178	1	535	2	N	-0-	-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582															
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	12	1	1718	3	N	-0-			72
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			72
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1640	3	55	9	N	50			122
06	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1554	3			N	-0-			122
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1572	3	30	9	N	27			149
08	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1530	3	18	9	N	16			165

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449															
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560															
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	12	1	1150	3	N	-0-	177	5	17
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-			17
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1164	3	47	9	N	43			60
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			60
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-			60
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1219	3	109	9	N	99			159

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700															
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-		57
						191	4						
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-		57
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1003	3	68	9	N	62		119
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1023	3	39	9	N	35		154
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-		154
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	868	3	31	9	N	28		182

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676		
03	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	12	1	1456	3	N	-0-		84
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-		84
05	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1429	3	77	9	N	70		154
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-		154
07	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1460	3	7	9	N	6		160
08	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-		160

WEBB, LOIS		WELL #:		8083		RRCID -> 160751		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540		
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	12	1	2999	3	N	68	189 1	68
						75	9						
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	3	65	9	N	59		127
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-		127
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3023	3	164	9	N	149		276
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-		276
*08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-	71 5	205

CHAMBERS, F. M.		WELL #:		6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350		
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	646	3	N	28		95
						31	9						
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-		95
05	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-		95
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	3	10	9	N	9		104
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-		104
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	636	3	33	9	N	30		134

FLOWERS TRUST		WELL #:		608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230		
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	13	1	981	3	N	-0-		165
04	1080 N	897	-0-	-183	-0-	883	3	14	9	N	13	171 1	7
05	1209 N	784	-0-	-425	-0-	784	3			N	-0-		7
06	1020 N	761	-0-	-259	-0-	761	3			N	-0-		7
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-		7
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-		7

MOORE, W. H.		WELL #:		4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	13 1	1505 3			N	-0-	38
04	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1447 3	40 9			N	36	74
05	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1396 3	23 9			N	21	95
06	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1329 3	22 9			N	20	115
07	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1368 3	30 9			N	27	142
08	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1361 3	8 9			N	7	149

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510												
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12 1	282 3			N	22	43
						24 9						
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3				N	-0-	43
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3				N	-0-	40
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3				N	-0-	40
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3				N	-0-	40
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	268 3	17 9			N	15	55

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763												
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-	17
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3				N	-0-	17
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-	17
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3				N	-0-	17
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3				N	-0-	17
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-	17

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261												
03	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	13 1	2849 3			N	25	316
						28 9						
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3				N	-0-	316
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	142 1	2613 3			N	-0-	316
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	138 1	2516 3			N	-0-	289
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	142 1	2606 3			N	-0-	289
*08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	142 1	2647 3			N	-0-	289

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624												
03	1984 N	1729	-0-	-255	-0-	12 1	1717 3			N	-0-	104
04	1920 N	1661	-0-	-259	-0-	1589 3	72 9			N	65	169
05	1922 N	1762	-0-	-160	-0-	1711 3	51 9			N	46	24
06	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1604 3	23 9			N	21	45
07	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611 3				N	-0-	45
08	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	1688 3				N	-0-	45

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				84
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				84
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	3	22	9	N	20				104
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-				104
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-				104
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-				104

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

03	527 N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	3	N	-0-				120
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				120
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-				120
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-				120
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-				120
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-				120

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-				28
04	1950 N	1404	-0-	-546	-0-	835	3	569	4	N	-0-				28
05	2201 N	599	-0-	-1602	-0-	588	3	11	9	N	10				38
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-				38
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-				38
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	112	3	117	4	N	17				55
						19	9								

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

03	93 N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	N	-0-				7
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-				7
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-				7
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-				7
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-				7
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

03	589 N	450	-0-	-139	-0-	13	1	437	3	N	-0-					180
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15					195
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					195
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					195
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					195
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					195

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

03	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	12	1	1728	3	N	-0-					23
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	N	15					38
05	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			N	-0-					38
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					38
07	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1726	3	13	9	N	12					50
08	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					50

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

03	4216 X	2710	-0-	-1506	-0-	12	1	2556	3	N	129	188	1			47
						142	9									
04	3660 X	1825	-0-	-1835	-0-	1801	3	24	9	N	22					69
05	3565 X	2754	-0-	-811	-0-	2623	3	131	9	N	119					188
06	3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3174	3	36	9	N	33					221
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3176	3	120	9	N	109	192	1			138
*08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3023	3	64	9	N	58					196

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					45
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					45
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					45
06	1140 N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					45
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					45
*08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2604 N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3		N	-0-		100
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	84		184
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2467	3	36	9	33	194 1	23
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			-0-		23
07		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2457	3	48	9	44		67
08		2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			-0-		67

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474													
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	246	3	22	9	20		234
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			-0-		234
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			-0-		234
06		270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			-0-		234
07		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			-0-		234
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			-0-		234

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666													
03		2356 N	2096	-0-	-260	-0-	12	1	2084	3	-0-		180
04		2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			-0-		180
05		2325 N	2207	-0-	-118	-0-	178	1	2029	3	-0-		180
06		2190 N	2063	-0-	-127	-0-	172	1	1891	3	-0-		180
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	178	1	1901	3	-0-		180
08		2201 N	2023	-0-	-178	-0-	178	1	1845	3	-0-		180

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590													
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			-0-		50
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			-0-		50
05		2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1874	3	87	9	79		129
06		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1789	3	23	9	21		150
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			-0-		150
*08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1877	3	95	9	86	183 1	53

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3		122
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		122
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	43 5	79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		79

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035													
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	1	2 5	27
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			-0-		27
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			-0-		27
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			-0-		27
07		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			-0-		27
08		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			-0-		27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	12	1	1774	3	N	159	189	1	259
04	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	175	9			N	-0-	12	5	247
05	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1681	3			N	-0-			247
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1778	3	191	9	N	174	184	1	237
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	45	5	192
08	1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1749	3			N	-0-			192

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4052	3	77	9	N	70			199
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3639	3	50	9	N	45	191	1	53
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3388	3	46	9	N	42			95
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2587	3	4	9	N	4			99
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-			99
08	2635 X	1386	-0-	-1249	-0-	1386	3			N	-0-	99	5	-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			474
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-	155	5	319
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1548	3	53	9	N	48	197	1	170
06	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542	3			N	-0-			170
07	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1535	3	2	9	N	2			172
08	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524	3			N	-0-			172

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

03	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-			155
04	1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1103	3	74	9	N	67			222
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	3	39	9	N	35	192	1	65
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	N	12			77
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1177	3	28	9	N	25			102
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1089	3	19	9	N	17			119

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

03	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-			50
04	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-			50
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2076	3	74	9	N	67			117
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			117
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			117
08	2139 N	1781	-0-	-358	-0-	1704	3	77	9	N	70			187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ISAACS "C"				WELL #:	3	RRCID ->	235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10082 - 10702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9988 - 10482		
03	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2312	3			N	-0-			100
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-			100
05	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2290	3	2	4	N	-0-			100
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-			100
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			100
*08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			100

ISAACS				WELL #:	4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9922 - 10673		
03	1054 N	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-			179
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			179
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			179
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			179
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			179
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			179

ISAACS 'B'				WELL #:	3	RRCID ->	241768	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9962 - 10670		
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			30
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			30
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			30
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			30
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			30
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			30

ISAACS				WELL #:	5	RRCID ->	244261	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10024 - 10485		
03	2449 N	2026	-0-	-423	-0-	12	1	2014	3	N	-0-			316
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			316
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2212	3	78	9	N	71	187	1	200
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2135	3	213	9	N	194	194	1	200
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-	88	5	112
08	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			N	-0-			112

ISAACS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962 - 10527		
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-			194
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			194
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-			194
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			194
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-			194
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-			194

BRASWELL				WELL #:	2	RRCID ->	248101	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10276 - 10584		
03	2015 N	12	-0-	-2003	-0-	12	1			N	-0-			89
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			89
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			89
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	12	1	2470	3	N	-0-			188
04		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-			188
05		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2054	3	21	9	N	19			207
06		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			207
07		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			207
*08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-	147	5	60

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547															
03		3782 X	3242	-0-	-540	-0-	12	1	3230	3	N	-0-			236
04		3660 X	3348	-0-	-312	-0-	3348	3			N	-0-			236
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3573	3	100	9	N	91			327
06		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3201	3	65	9	N	59	191	1	195
07		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			N	-0-			195
08		3658 X	3116	-0-	-542	-0-	3116	3			N	-0-	80	5	115

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874															
03		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	14	1	3733	3	N	59	179	1	117
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3370	3	52	9	N	47			164
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3203	3	7	9	N	6			170
06		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-			170
07		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-			170
*08		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3911	3	133	9	N	121			291

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000															
03		5704 X	4985	-0-	-719	-0-	12	1	4889	3	N	76	199	1	281
04		5400 X	4616	-0-	-784	-0-	4616	3			N	-0-			281
05		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5471	3	172	9	N	156	188	1	249
06		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5616	3	44	9	N	40			289
07		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5339	3	69	9	N	63			352
08		5642 X	5167	-0-	-475	-0-	5166	3	1	9	N	1	17	5	336

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	12	1	3093	3	N	-0-			302
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			302
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3575	3	133	9	N	121	196	1	227
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-			227
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4017	3	177	9	N	161	191	1	197
*08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3782	3	44	9	N	40			237

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526														
03	2728 X	21	-0-	-2707	-0-	12	1	9	9	N	8			139
04	2640 X	2030	-0-	-610	-0-	2030	3			N	-0-			139
05	2728 X	2003	-0-	-725	-0-	1928	3	75	9	N	68			207
06	1710 X	941	-0-	-769	-0-	933	3	8	9	N	7			214
07	2108 X	1831	-0-	-277	-0-	1831	3			N	-0-			214
*08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2280	3	85	9	N	77			291

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A														
03	4960 X	4948	-0-	-12	-0-	4777	3	171	9	N	155	132	1	236
04	5130 X	4394	-0-	-736	-0-	4394	3			N	-0-			236
05	5301 X	4365	-0-	-936	-0-	4365	3			N	-0-			236
06	5130 X	4133	-0-	-997	-0-	4133	3			N	-0-	23	5	213
07	4991 X	4216	-0-	-775	-0-	4216	3			N	-0-			213
08	4991 X	4070	-0-	-921	-0-	4070	3			N	-0-	59	5	154

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135														
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4612	3	67	9	N	61	64	1	329
04	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6375	3	89	9	N	81	193	1	217
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4265	3	48	9	N	44			261
06	1710 X	771	-0-	-939	-0-	710	3	61	9	N	55			316
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2136	3	156	4	N	10			326
*08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-	257	5	69

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779														
03	4712 X	3328	-0-	-1384	-0-	48	1	3280	3	N	-0-			280
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4253	3	253	9	N	230	187	1	323
05	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3869	3			N	-0-	24	5	299
06	4080 X	3268	-0-	-812	-0-	3136	3	132	9	N	120	177	1	242
07	4650 X	3815	-0-	-835	-0-	3734	3	81	9	N	74			316
08	4650 X	4047	-0-	-603	-0-	3958	3	89	9	N	81	182	1	215

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890														
03	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	544	1	12035	2	N	89			302
04	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	515	1	11466	2	N	80			382
05	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12290	2	165	9	N	150	182	1	350
06	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	512	1	11908	2	N	99			449
07	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	529	1	11995	2	N	94	194	1	349
*08	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	529	1	11976	2	N	69	181	1	237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAMBERS, FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20429 X	16603	-0-	-3826	-0-	353	1	15305	3	N	859	975	1	348
04	19080 X	15261	-0-	-3819	-0-	945	9	318	1	14050	3	812	934	226
05	17143 X	15101	-0-	-2042	-0-	893	9	330	1	13907	3	785	704	307
06	16590 X	14214	-0-	-2376	-0-	864	9	320	1	13077	3	743	739	311
07	16616 X	14400	-0-	-2216	-0-	817	9	330	1	13353	3	652	553	410
08	16616 X	14379	-0-	-2237	-0-	717	9	330	1	13188	3	783	921	272
						861	9							
MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220														
03	14260 X	11866	-0-	-2394	-0-	216	1	11079	2	N	519	564	1	84
04	13620 X	12027	-0-	-1593	-0-	571	9	198	1	11392	2	397	378	103
05	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	437	9	205	1	12000	2	738	725	116
06	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	812	9	198	1	11810	2	725	751	90
07	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	798	9	205	1	11776	2	853	539	404
08	12803 X	12712	-0-	-91	-0-	938	9	205	1	11539	2	880	708	576
						968	9							
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500														
03	23498 X	17360	-0-	-6138	-0-	470	1	16149	3	N	674	771	1	279
04	22020 X	19033	-0-	-2987	-0-	741	9	434	1	17812	3	715	725	269
05	21576 X	18996	-0-	-2580	-0-	787	9	448	1	17635	3	830	747	352
06	19080 X	17351	-0-	-1729	-0-	913	9	434	1	16220	3	634	689	297
*07	19840 X	17764	-0-	-2076	-0-	697	9	448	1	16637	3	617	545	369
08	19716 X	17639	-0-	-2077	-0-	679	9	448	1	16431	3	691	709	351
						760	9							
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAHLER 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055														
03	3379 X	2825	-0-	-554	-0-	11	1	2814	2	N	-0-	55	5	489
04	3390 X	2683	-0-	-707	-0-	2495	2	188	9	N	171	368	1	292
05	3503 X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			N	-0-	130	5	162
06	3390 X	2003	-0-	-1387	-0-	2003	2			N	-0-			162
07	3224 X	1916	-0-	-1308	-0-	1817	2	99	9	N	90			252
08	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2038	2	18	4	N	-0-			252

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
03	8835 X	6948	-0-	-1887	-0-	6770 2	178 9	N	162	174 1		114		
04	8430 X	7309	-0-	-1121	-0-	6830 2	479 9	N	435	379 1		170		
05	8711 X	3884	-0-	-4827	-0-	178 1	3648 2	N	53	181 1		42		
06	7890 X	6671	-0-	-1219	-0-	58 9	172 1	N	-0-			42		
07	7409 X	7400	-0-	-9	-0-	178 1	6499 2	N	391	191 1		242		
08	7409 X	5106	-0-	-2303	-0-	430 9	178 1	N	131	180 1		193		
						144 9								

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973														
03	19964 X	17116	-0-	-2848	-0-	16717 2	399 9	N	363	394 1		242		
04	18420 X	15979	-0-	-2441	-0-	15400 2	579 9	N	526	553 1		215		
05	18631 X	16367	-0-	-2264	-0-	15957 2	410 9	N	373	368 1		220		
06	18030 X	15360	-0-	-2670	-0-	14846 2	514 9	N	467	383 1		304		
07	17918 X	14956	-0-	-2962	-0-	14613 2	343 9	N	312	379 1		237		
08	17112 X	15917	-0-	-1195	-0-	15479 2	438 9	N	398	384 1		251		

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951														
03	19189 X	17699	-0-	-1490	-0-	46 1	17086 2	N	515	396 1		304		
04	18330 X	16083	-0-	-2247	-0-	567 9	15619 2	N	422	381 1		345		
05	17515 X	15242	-0-	-2273	-0-	14783 2	459 9	N	417	563 1		199		
06	17130 X	14138	-0-	-2992	-0-	13742 2	396 9	N	360	352 1		207		
07	17701 X	15313	-0-	-2388	-0-	14721 2	592 9	N	538	378 1		367		
08	17701 X	14591	-0-	-3110	-0-	14233 2	358 9	N	325	372 1		320		

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552														
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-			7		
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-			7		
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	520 3	7 9	N	6			13		
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			13		
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3		N	-0-			13		
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			13		

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427														
*12	0	489	-0-	489	489	229 3	260 9	N	236			236		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 4672														
*01	5394 X	233	-0-	-5161	-0-	233 3		N	-0-			236		
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			236		
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			236		
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			236		
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			236		
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			236		
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			236		
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			236		

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026														
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1099 2	143 9	N	130			212		
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			212		
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1812 2	28 9	N	25	175 1		62		
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1558 2	66 9	N	60			122		
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1584 2	46 9	N	42			164		
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1625 2	15 9	N	14			178		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
CAMPBELL				WELL #:	3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10376 - 10982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	47	1	2492	3	N	-0-			42
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	N	138			180
05	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2548	3	52	9	N	47			227
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2461	3	42	9	N	38	192	1	73
07	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2552	3	81	9	N	74			147
*08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2569	3	113	9	N	103	190	1	60
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
FLOWERS, MYRTLE				WELL #:	2	RRCID ->	074868	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10372 - 10620		
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS 84				WELL #:	7	RRCID ->	161396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10005 - 10050		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS 1				WELL #:	2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012 - 10540		
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1730	3	41	9	N	37			204
04	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	1689	3	37	9	N	34			238
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	3	24	9	N	22	196	1	64
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1735	3	32	9	N	29			93
07	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1759	3	36	9	N	33			126
08	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1723	3	28	9	N	25			151
ISAACS 1				WELL #:	3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004 - 10127		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS 1				WELL #:	4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963 - 10142		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			100
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-			100
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			100
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			100
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782														
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1673	3	24	9	N	22	109	1	38
04	1500 N	1717	-0-	217	-0-	1706	3	11	9	N	10		2	48
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	N	19	5	8	62
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	N	13			75
07	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1711	3	19	9	N	17	3	8	89
08	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1699	3	15	9	N	14	3	8	100

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689														
03	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	1737	3	17	9	N	15	1	8	108
04	1650 N	1796	-0-	146	-0-	1783	3	13	9	N	12	1	8	119
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	N	9	2	8	126
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1886	3	13	9	N	12			138
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20	9	N	18	3	8	153
08	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1831	3	20	9	N	18	119	1	48

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724														
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	9	N	17			74
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	957	3	11	9	N	10			84
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	N	16			100
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	3	13	9	N	12			112
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1055	3	17	9	N	15			127
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1053	3	23	9	N	21	4	8	144

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715														
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	3	13	9	N	12	59	1	68
04	1560 N	1724	-0-	164	-0-	1705	3	19	9	N	17		2	85
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	4	8	105
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	3	18	9	N	16	2	8	119
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	9	N	16			135
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	3	26	9	N	24	73	1	86

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10620				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1200	3	26	9	N	24					174
04		1290 N	1301	-0-	11	-0-	1281	3	20	9	N	18	87	1			105
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1316	3	26	9	N	24					129
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	3	14	9	N	13					142
07		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1307	3	25	9	N	23	99	1			66
*08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1350	3	29	9	N	26					92

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818				
03		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3052	3	44	9	N	40	131	1	2	8	77
04		2220 X	2996	-0-	776	-0-	2957	3	39	9	N	35					112
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3057	3	36	9	N	33	8	8			137
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3013	3	58	9	N	53	5	8			185
07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3081	3	50	9	N	45	3	8			227
*08		3100 N	3112	-0-	12	12	3080	3	32	9	N	29	184	1	2	8	70

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509				
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	3	19	9	N	17					187
04		1950 N	2044	-0-	94	-0-	2022	3	22	9	N	20					207
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2115	3	24	9	N	22	185	1			44
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	3	22	9	N	20					64
07		2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2056	3	15	9	N	14					78
08		2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2045	3	23	9	N	21					99

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793				
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					75
04		180 N	382	-0-	202	-0-	381	3	1	9	N	1					76
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					80
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	N	3					83
07		403 N	339	-0-	-64	-0-	332	3	7	9	N	6					89
08		372 N	361	-0-	-11	-0-	357	3	4	9	N	4					93

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886				
*09		1650 N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*10		1705 N	1345	-0-	-360	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*11		1530 N	1031	-0-	-499	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*12		1457 N	742	-0-	-715	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*01		1333 N	780	-0-	-553	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02		952 N	690	-0-	-262	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*03		744 N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08		1147 N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757				
03		2573 X	2249	-0-	-324	-0-	2224	3	25	9	N	23	1	8			100
04		2340 X	2169	-0-	-171	-0-	2143	3	26	9	N	24					124
05		2325 X	2219	-0-	-106	-0-	2200	3	19	9	N	17	81	1	2	8	58
06		2190 N	2164	-0-	-26	-0-	2134	3	30	9	N	27					85
07		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2162	3	18	9	N	16	6	8			95
08		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2156	3	25	9	N	23	4	8			114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1393	3	20	9	N	122
04		1380 N	1304	-0-	-76	-0-	1293	3	11	9	N	132
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	140
06		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1329	3	10	9	N	57
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	3	14	9	N	70
08		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1357	3	17	9	N	85

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793												
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	3	4	9	N	57
04		1620 N	2096	-0-	476	-0-	2078	3	18	9	N	73
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	87
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	3	9	9	N	92
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2149	3	24	9	N	22
*08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2311	3	29	9	N	45

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765												
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	666	1	1914	3	N	137
							52	9				
04		870 N	2595	-0-	1725	-0-	659	1	1889	3	N	180
							47	9				
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	682	1	1912	3	N	209
							54	9				
06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	660	1	1867	3	N	229
							22	9				
07		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	682	1	1837	3	N	63
							91	9				
*08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	681	1	1703	3	N	97
							88	9				

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716												
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	485	1	1506	3	N	147
							48	9				
04		300 N	1927	-0-	1627	-0-	454	1	1436	3	N	18
							37	9				
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	496	1	1512	3	N	43
							39	9				
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	441	1	1449	3	N	63
							22	9				
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	495	1	1432	3	N	90
							63	9				
*08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	495	1	1398	3	N	110
							47	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212	-	10810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	1054 N	807	-0-	-247	-0-		101	1	688	3	N	16	1	8	85
							18	9							
*02	952 N	574	-0-	-378	-0-		71	1	503	3	N	-0-			85
*03	1054 N	279	-0-	-775	-0-		35	1	243	3	N	1	85	1	1 8
							1	9							-0-
*04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
*05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934	-	10703	
03	3255 X	3148	-0-	-107	-0-		1668	1	1467	3	N	12			167
							13	9							
04	3060 X	3154	-0-	94	-0-		1595	1	1546	3	N	12			179
							13	9							
05	2883 X	2851	-0-	-32	-0-		1705	1	1124	3	N	20	4	8	195
							22	9							
06	3060 X	2852	-0-	-208	-0-		1600	1	1230	3	N	20			215
							22	9							
07	3255 X	2939	-0-	-316	-0-		1705	1	1213	3	N	19			234
							21	9							
08	3255 X	2969	-0-	-286	-0-		1703	1	1223	3	N	39	139	1	30 8
							43	9							104

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724	-	10756	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		993	3	21	9	N	19			113
04	930 N	981	-0-	51	-0-		962	3	19	9	N	17			130
05	868 N	847	-0-	-21	-0-		835	3	12	9	N	11			141
06	990 N	617	-0-	-373	-0-		609	3	8	9	N	7	113	1	2 8
07	1023 N	816	-0-	-207	-0-		813	3	3	9	N	3	3	8	33
08	837 N	829	-0-	-8	-0-		826	3	3	9	N	3			36

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909	-	10468	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1234	3	37	9	N	34			159
04	990 N	999	-0-	9	-0-		955	3	44	9	N	40			199
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		980	3	37	9	N	34	182	1	51
06	1140 N	996	-0-	-144	-0-		950	3	46	9	N	42			93
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-		980	3	37	9	N	34			127
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		993	3	42	9	N	38			165

CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10404	-	10660	
03	651 N	634	-0-	-17	-0-		634	3			N	-0-			17
04	630 N	610	-0-	-20	-0-		610	3			N	-0-			17
05	651 N	630	-0-	-21	-0-		630	3			N	-0-			17
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3			N	-0-			17
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3			N	-0-			17
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	3			N	-0-			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	650	1	937	3	N	29	6	8			100
						32	9									
04	1440 N	1527	-0-	87	-0-	531	1	975	3	N	19					119
						21	9									
05	1736 N	1263	-0-	-473	-0-	429	1	806	3	N	25	5	8			139
						28	9									
06	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	656	1	811	3	N	18					157
						20	9									
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	806	1	1016	3	N	33	18	8			172
						36	9									
*08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	798	1	922	3	N	44	26	8			190
						48	9									

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211																	
03		3193 X	2516	-0-	-677	-0-	1023	1	1474	3	N	17	197	1	12	8	42
								19									
04		3060 X	2447	-0-	-613	-0-	861	1	1583	3	N	3					45
								3									
05		3069 X	2437	-0-	-632	-0-	840	1	1578	3	N	17	7	8			55
								19									
06		2640 X	1711	-0-	-929	-0-	761	1	942	3	N	7	2	8			60
								8									
07		2728 X	2105	-0-	-623	-0-	912	1	1150	3	N	39	36	8			63
								43									
08		2542 X	1676	-0-	-866	-0-	758	1	876	3	N	38	33	8			68
								42									
FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858																	
03		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1095	3	19	9	N	17	91	1	1	8	72
04		1140 N	979	-0-	-161	-0-	968	3	11	9	N	10					82
*05		1147 N	921	-0-	-226	-0-	918	3	3	9	N	3					85
*06		1080 N	836	-0-	-244	-0-	836	3			N	-0-					85
*07		1023 N	837	-0-	-186	-0-	837	3			N	-0-					85
*08		930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-	85	1			-0-
FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878																	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768																	
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	N	16	109	1	1	8	35
04		1200 N	1224	-0-	-24	-0-	1210	3	14	9	N	13					48
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1244	3	22	9	N	20	1	8			67
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11					78
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	3	19	9	N	17	6	8			89
*08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	3	19	9	N	17	4	8			102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	487 1	701 3	N	9	1 8		33
04	1500 N	1612	-0-	112	-0-	567 1	1043 3	N	2			35
05	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	452 1	850 3	N	18	1 8		52
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	641 1	793 3	N	16			68
07	1674 N	1007	-0-	-667	-0-	438 1	552 3	N	15	3 8		80
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	611 1	706 3	N	15	3 8		92

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

03	2976 X	2693	-0-	-283	-0-	2638 3	55 9	N	50			225
04	2850 X	2703	-0-	-147	-0-	2626 3	77 9	N	70	185 1		110
05	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2679 3	79 9	N	72			182
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2581 3	87 9	N	79			261
07	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	2543 3	81 9	N	74	184 1		151
08	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2619 3	83 9	N	75			226

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

03	5673 X	5275	-0-	-398	-0-	650 1	4536 3	N	81	178 1	10 8	100
04	5490 X	5100	-0-	-390	-0-	630 1	4398 3	N	65	97 1		68
05	5673 X	5127	-0-	-546	-0-	652 1	4396 3	N	72	81 1	9 8	50
06	5280 X	4699	-0-	-581	-0-	624 1	4018 3	N	52			102
07	5456 X	3629	-0-	-1827	-0-	1364 1	2245 3	N	18			120
08	5270 X	4436	-0-	-834	-0-	1364 1	3031 3	N	37	94 1	18 8	45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
EARP 60		WELL #:		10H	RRCID ->	237525	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11377	-	13620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	4309 X	3171	-0-	-1138	-0-	1836	1	1292	3	N	39	9	8		181
						43	9								
*02	3892 X	1279	-0-	-2613	-0-	1219	1	54	3	N	5	181	1	5 8	-0-
						6	9								
*03	4309 X	437	-0-	-3872	-0-	433	1	4	9	N	4	4	8		-0-
*04	4140 X	61	-0-	-4079	-0-	61	1			N	-0-				-0-
*05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				-0-
*06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				-0-
*07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
*08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		21	RRCID ->	241292	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9660	-	10726	
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1873	3	29	9	N	26	1	8		99
04	1800 N	1892	-0-	92	-0-	1864	3	28	9	N	25				124
05	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1923	3	47	9	N	43	107	1	9 8	51
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1831	3	23	9	N	21	1	8		71
07	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1879	3	25	9	N	23				94
08	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1883	3	31	9	N	28	5	8		117

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880	-	12512	
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	N	21	148	1	1 8	42
04	1200 X	3358	-0-	2158	-0-	3341	3	17	9	N	15				57
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3763	3	41	9	N	37	10	8		84
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3539	3	21	9	N	19	51	1		52
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3528	3	56	9	N	51	21	8		82
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3534	3	48	9	N	44	19	8		107

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125	-	12772	
03	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	2801	3	48	9	N	44	188	1	1 8	65
04	2760 X	2737	-0-	-23	-0-	2687	3	50	9	N	45				110
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2767	3	51	9	N	46	6	8		150
06	2760 N	2682	-0-	-78	-0-	2643	3	39	9	N	35	65	1		120
07	2821 N	2772	-0-	-49	-0-	2728	3	44	9	N	40				160
08	2821 N	2755	-0-	-66	-0-	2697	3	58	9	N	53	106	1	17 8	90

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506	-	10712	
03	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6464	3	129	9	N	117	194	1	5 8	99
04	6180 X	6806	-0-	626	-0-	6682	3	124	9	N	113				212
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6812	3	117	9	N	106	193	1	6 8	119
06	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6374	3	102	9	N	93				212
07	7037 X	6395	-0-	-642	-0-	6286	3	109	9	N	99	15	8		296
08	7037 X	6155	-0-	-882	-0-	6038	3	117	9	N	106	187	1	21 8	194

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900	-	12954	
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	679	1	4735	3	N	87	187	1	10 8	130
						96	9								
04	4650 X	5565	-0-	915	-0-	690	1	4809	3	N	60	91	1		99
						66	9								
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	712	1	4800	3	N	82	114	1	14 8	53
						90	9								
06	5340 X	5241	-0-	-99	-0-	696	1	4489	3	N	51				104
						56	9								
07	5673 X	5196	-0-	-477	-0-	5143	3	53	9	N	48				152
08	5673 X	4751	-0-	-922	-0-	4689	3	62	9	N	56	93	1	11 8	104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008														
03		10788 X	9782	-0-	-1006	-0-	589	1	9003	3	N	173	185 1	8 8 82
							190	9						
04		9690 X	7544	-0-	-2146	-0-	492	1	6875	3	N	161		243
							177	9						
05		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	589	1	9575	3	N	203	189 1	7 8 250
							223	9						
06		9510 X	9172	-0-	-338	-0-	570	1	8409	3	N	175	182 1	1 8 242
							193	9						
07		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	580	1	9171	3	N	210	189 1	42 8 221
							231	9						
08		10385 X	9971	-0-	-414	-0-	589	1	9142	3	N	218	193 1	32 8 214
							240	9						
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846														
03		2573 N	2351	-0-	-222	-0-	2327	3	24	9	N	22	42 1	124
04		2400 N	2265	-0-	-135	-0-	2242	3	23	9	N	21		145
05		2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2265	3	25	9	N	23	4 8	164
06		2280 N	2237	-0-	-43	-0-	2213	3	24	9	N	22	135 1	1 8 50
07		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2209	3	28	9	N	25	3 8	72
08		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2205	3	23	9	N	21	1 8	92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12		4495 X	2941	-0-	-1554	-0-	861	1	2047	3	N	30		97
							33	9						
*01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-		97
*02		3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-	97 1	-0-
*03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		-0-
*04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-		-0-
*05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

03	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12520	3	153	9	N	139	191	1	3 8	260
04	12210 X	12194	-0-	-16	-0-	12052	3	142	9	N	129	192	1		197
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12511	3	152	9	N	138	187	1	6 8	142
06	12210 X	11794	-0-	-416	-0-	11676	3	118	9	N	107	99	1		150
07	12617 X	12210	-0-	-407	-0-	12086	3	124	9	N	113				263
08	12617 X	12537	-0-	-80	-0-	12419	3	118	9	N	107	198	1		172

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

03	6820 X	6708	-0-	-112	-0-	923	1	5513	3	N	247	195	1	30 8	150
						272	9								
04	7080 X	6458	-0-	-622	-0-	899	1	5333	3	N	205	196	1		159
						226	9								
05	7316 X	7034	-0-	-282	-0-	914	1	5852	3	N	244	189	1	28 8	186
						268	9								
06	7080 X	6354	-0-	-726	-0-	898	1	5241	3	N	195	188	1		193
						215	9								
07	6758 X	5946	-0-	-812	-0-	839	1	4808	3	N	272	187	1	96 8	182
						299	9								
08	7037 X	6794	-0-	-243	-0-	840	1	5675	3	N	254	194	1	69 8	173
						279	9								

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

03	17112 X	15394	-0-	-1718	-0-	15159	3	235	9	N	214	373	1		75
04	16350 X	14796	-0-	-1554	-0-	14515	3	281	9	N	255	138	1		192
05	16430 X	15127	-0-	-1303	-0-	14888	3	239	9	N	217	145	1		264
06	15630 X	14763	-0-	-867	-0-	14512	3	251	9	N	228	192	1		300
07	15996 X	14958	-0-	-1038	-0-	14724	3	234	9	N	213	385	1		128
08	15407 X	14853	-0-	-554	-0-	14604	3	249	9	N	226	70	1		284

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
EARP "58"				WELL #: 2	RRCID -> 219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9603 - 10760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	344 1	1062 3	N	15	188 1	2 8			-0-
						17 9								
*10	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	361 1	1014 3	N	5	5 8				-0-
						6 9								
*11	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	352 1	1139 3	N	-0-					-0-
*12	1519 N	1132	-0-	-387	-0-	320 1	808 3	N	4	4 8				-0-
						4 9								
*01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	317 1	956 3	N	2	2 8				-0-
						2 9								
*02	1400 N	222	-0-	-1178	-0-	220 1	2 9	N	2	2 8				-0-
*03	1147 N	551	-0-	-596	-0-	352 1	193 3	N	5	5 8				-0-
						6 9								
*04	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	320 1	745 3	N	-0-					-0-
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	307 1	784 3	N	11	11 8				-0-
						12 9								
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	242 1	817 3	N	-0-					-0-
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	624 1	884 3	N	18	18 8				-0-
						20 9								
*08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	619 1	926 3	N	12	12 8				-0-
						13 9								

EARP "59"				WELL #: 3	RRCID -> 220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10218 - 10795				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DILLMAN				WELL #: 6055	RRCID -> 220063	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9808 - 10878					
03	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1002 3	20 9	N	18					117
04	930 N	1013	-0-	83	-0-	983 3	30 9	N	27	57 1				87
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1028 3	35 9	N	32	46 1				73
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1006 3	24 9	N	22					95
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	997 3	26 9	N	24					119
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1060 3	30 9	N	27	116 1				30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	990 N	841	-0-	-149	-0-	286	1	555	3	N	-0-					162
*10	806 N	675	-0-	-131	-0-	290	1	384	3	N	1	1	8			162
*11	810 N	697	-0-	-113	-0-	278	1	419	3	N	-0-	160	1			2
*12	868 N	516	-0-	-352	-0-	249	1	267	3	N	-0-					2
*01	682 N	505	-0-	-177	-0-	287	1	217	3	N	1	1	8			2
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	368	1	1433	3	N	-0-					2
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	3	N	-0-					2
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	292	1	445	3	N	-0-					2
*05	1891 N	1036	-0-	-855	-0-	284	1	750	3	N	2	2	8			2
*06	1380 N	869	-0-	-511	-0-	199	1	670	3	N	-0-					2
*07	775 N	331	-0-	-444	-0-	27	1	304	3	N	-0-					2
*08	1054 N	243	-0-	-811	-0-	14	1	229	3	N	-0-					2

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10056 - 10594

03	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					79
04	1080 N	1084	-0-	-4	-0-	1084	2			N	-0-					79
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					79
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					79
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					79

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

*09	870 N	783	-0-	-87	-0-	781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	930 N	810	-0-	-120	-0-	801	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*01	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*02	784 N	493	-0-	-291	-0-	487	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	837 N	448	-0-	-389	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*04	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*05	558 N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*07	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*08	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

03	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	1572	1	1265	2	N	56	1	8			213
04	3120 X	2582	-0-	-538	-0-	1382	1	1155	2	N	41					254
05	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	1611	1	1264	2	N	79	195	1	24	8	114
06	2820 X	2791	-0-	-29	-0-	1398	1	1360	2	N	30					144
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	1705	1	1421	2	N	148	72	8			220
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	1629	1	1464	2	N	122	195	1	55	8	92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3999 X	3268	-0-	-731	-0-	1705	1	1510	2	N	48	18	8	177
04	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	1623	1	1437	2	N	44			221
05	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	1705	1	1377	2	N	44	189	1	16 8 60
06	3150 X	1857	-0-	-1293	-0-	619	1	1205	2	N	30			90
07	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	1703	1	1265	2	N	80	48	8	122
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	1705	1	1494	2	N	77	46	8	153
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866				
*09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1168	3	4	9	N	4	4	8	110
*10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1154	3	19	9	N	17	17	8	110
*11	1200 N	1079	-0-	-121	-0-	1073	3	6	9	N	5	5	8	110
*12	1209 N	804	-0-	-405	-0-	804	3			N	-0-			110
*01	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042	3			N	-0-			110
*02	1008 N	859	-0-	-149	-0-	853	3	6	9	N	5	5	8	110
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8	110
*04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-			110
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	N	10	110	1	10 8 -0-
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
*07	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
*08	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-			-0-
KAUFMAN 81		WELL #: 9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671				
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			20
04	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-			20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878				
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	386	2	363	3	N	24	138	1	4 8 69
*12	868 N	384	-0-	-484	-0-	384	2			N	-0-			69
*01	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-			69
*02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					N	2	69	1	2 8 -0-
*03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770				
03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1942	3	30	9	N	27	2	8	142
04	1920 X	1957	-0-	37	-0-	1926	3	31	9	N	28			170
05	1984 X	1816	-0-	-168	-0-	1791	3	25	9	N	23	4	8	189
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1867	3	3	9	N	3			192
07	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1973	3	9	9	N	8			200
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954	3	2	9	N	2	53	1	2 8 147

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	11194	-	12602
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	1705	1	2357	3	N	34	17	8	167
04	3900 X	4034	-0-	134	-0-	1650	1	2371	3	N	12			179
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	1593	1	2047	3	N	39	79	1	14 8 125
06	3960 X	3779	-0-	-181	-0-	1650	1	2094	3	N	32			157
07	4154 X	3844	-0-	-310	-0-	1705	1	2050	3	N	81	51	8	187
08	4154 X	3036	-0-	-1118	-0-	1341	1	1625	3	N	64	41	8	210

MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9530	-	10698
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	1703	1	1143	2	N	53	196	1	4 8 48
04	1830 X	3610	-0-	1780	-0-	1540	1	1116	2	N	56			104
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	1609	1	1043	2	N	51	10	8	145
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	1013	3	56	9	N	50	3	8	192
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	1467	3	55	9	N	42			234
*08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	1330	2	1352	3	N	40	179	1	95

JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503	-	10642
*09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*10	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*12	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*01	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	201	-0-	-107	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-			-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-			-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970	-	13399
03	5177 X	4291	-0-	-886	-0-	4252	3	39	9	N	35	2	8	109
04	5010 X	4421	-0-	-589	-0-	4367	3	54	9	N	49	110	1	48
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	4293	3	42	9	N	38	1	8	85
06	4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4252	3	28	9	N	25			110
07	4557 X	3818	-0-	-739	-0-	3778	3	40	9	N	36	6	8	140
08	4557 X	3016	-0-	-1541	-0-	2992	3	24	9	N	22	3	8	159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	1705 1	1071 2	N	43	191 1	19 8	62			
						1181 3	47 9								
04	3780 X	3688	-0-	-92	-0-	1625 1	1573 2	N	27			89			
						460 3	30 9								
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	1705 1	1529 2	N	93	60 8		122			
						847 3	102 9								
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1636 1	1354 2	N	56	14 8		164			
						857 3	62 9								
07	3999 X	3766	-0-	-233	-0-	1586 1	1361 2	N	33			197			
						783 3	36 9								
08	4185 X	3941	-0-	-244	-0-	1650 1	1407 2	N	33			230			
						848 3	36 9								

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920															
03	13082 X	11887	-0-	-1195	-0-	11559 3	328 9	N	298	388 1		221			
04	12300 X	11471	-0-	-829	-0-	11166 3	305 9	N	277	195 1		303			
05	12462 X	11649	-0-	-813	-0-	11356 3	293 9	N	266	379 1		190			
06	11520 X	11149	-0-	-371	-0-	10875 3	274 9	N	249	191 1		248			
07	11904 X	11402	-0-	-502	-0-	11128 3	274 9	N	249	191 1		306			
08	11873 X	11293	-0-	-580	-0-	11025 3	268 9	N	244	193 1		357			

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409															
03	5797 X	5724	-0-	-73	-0-	5678 3	46 9	N	42			227			
04	5610 X	5469	-0-	-141	-0-	5423 3	46 9	N	42			269			
05	5735 X	5231	-0-	-504	-0-	5191 3	40 9	N	36			305			
*06	5550 X	5070	-0-	-480	-0-	5045 3	25 9	N	23	189 1		139			
*07	5735 X	5318	-0-	-417	-0-	5318 3		N	-0-			139			
*08	5735 X	5198	-0-	-537	-0-	5198 3		N	-0-			139			

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165			

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854															
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848 2	3 9	N	3			200			
04	990 N	828	-0-	-162	-0-	826 2	2 9	N	2			202			
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	N	1			203			
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	525 1	700 2	N	-0-			203			
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	561 1	688 2	N	-0-			203			
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	561 1	658 2	N	-0-			203			

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864															
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			137			
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	367 2	1 9	Y	1			138			
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-			138			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			138			
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	496 2	8 9	Y	7			145			
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	496 2	19 9	Y	17			162			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COFFEE 1		WELL #:		2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10442 - 11170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		75
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2			N	-0-		75
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-		75
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2			N	-0-		75
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-		75
*08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-		75

COFFEE 12		WELL #:		4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9518 - 11218	
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1479 2	7 9	N	6		93	
04		1470 N	1447	-0-	-23	-0-	1432 2	15 9	N	14		107	
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 2	1 9	N	1		108	
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453 2	1 9	N	1		109	
07		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1453 2	8 9	N	7		116	
08		1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1358 2	13 9	N	12		128	

COFFEE 1		WELL #:		7	RRCID ->	234217	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9832 - 11206	
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1005 2	94 9	Y	85	188 1	115	
04		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	956 2	53 9	Y	48		163	
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1080 2	52 9	Y	47		210	
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	990 2	39 9	Y	35		245	
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1038 2	25 9	Y	23		268	
*08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1032 2	63 9	Y	57		325	

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945	
VOLLMERT TRUST		3031H											
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	34 1	663 2	N	10		733	
							11 9						
04		1020 N	687	-0-	-333	-0-	34 1	647 2	N	5		738	
							6 9						
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	39 1	748 2	N	-0-		738	
*06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		738	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		738	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		738	

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088	
03		4433 X	4099	-0-	-334	-0-	204 1	3882 2	N	12		633	
							13 9						
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	214 1	4062 2	N	10		643	
							11 9						
05		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	217 1	4124 2	N	18		661	
							20 9						
*06		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	230 1	4369 2	N	35		696	
							39 9						
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		696	
08		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		696	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10953	- 13391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4247 X	4185	-0-	-62	-0-	138 1	3982 2	N	59	186 1	1704
							65 9					
04		4320 X	4066	-0-	-254	-0-	138 1	3898 2	N	27		1731
							30 9					
05		4464 X	4454	-0-	-10	-0-	143 1	4245 2	N	60		1791
							66 9					
*06		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4365 2	41 9	N	37	185 1	1643
07		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		1643
08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		1643

VOLLMERT TRUST												
		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF. 9600	- 13897
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

MENDOTA RANCH SL												
		WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11147	- 13764
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259

MENDOTA RANCH 38												
		WELL #:		1H	RRCID ->	265131	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9964	PERF.10490	- 14764
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		383
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		383
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		383
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16												

VOLLMERT TRUST												
		WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557	- 14900
03		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	495 1	9613 2	N	177	189 1	2181
							195 9					
04		9750 X	8855	-0-	-895	-0-	442 1	8242 2	N	155	190 1	2146
							171 9					
05		10075 X	9224	-0-	-851	-0-	453 1	8613 2	N	144		2290
							158 9					
06		10530 X	9213	-0-	-1317	-0-	9062 2	151 9	N	137	187 1	2240
07		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			N	NO RPT		2240
08		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			N	NO RPT		2240

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
MENDOTA RANCH 36		WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 10620		PERF.11109 - 15089		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6448 X	5554	-0-	-894	-0-	169 1	5291 2	N	85			762
04	6870 X	4767	-0-	-2103	-0-	94 9	4572 2	N	52			814
05	7099 X	4964	-0-	-2135	-0-	57 9	4763 2	N	53	187 1		680
06	6870 X	4543	-0-	-2327	-0-	143 1	4362 2	N	37			717
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	58 9		N	NO RPT			717
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	41 9		N	NO RPT			717
MENDOTA RANCH 36		WELL #: 12H		RRCID -> 268486		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10917 - 14588		
03	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	66 1	2103 2	N	25	190 1		293
04	2640 X	2114	-0-	-526	-0-	28 9	2013 2	N	37			330
05	2728 X	2168	-0-	-560	-0-	60 1	2061 2	N	42			372
06	2640 X	2031	-0-	-609	-0-	41 9	1934 2	N	32			404
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	61 1		N	NO RPT			404
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	46 9		N	NO RPT			404
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #: 491579		RRCID -> 227388		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF.10190 - 11466		
HARDIN 77		WELL #: 2		RRCID -> 227388		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 11614		PERF.10190 - 11466		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
HARDIN 77 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230515		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4465 - 4870		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARDIN 77		WELL #: 4		RRCID -> 236323		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12004		PERF.10078 - 11344		
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	390 2	36 9	N	33			250
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	337 2	34 9	N	31	196 1		85
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	371 2	28 9	N	25			110
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	377 2	30 9	N	27			137
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	383 2	39 9	N	35			172
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	383 2	58 9	N	53			225
HARDIN 77		WELL #: 2H		RRCID -> 277949		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10994 - 15283		
03	8587 X	7764	-0-	-823	-0-	7555 2	209 9	N	190	195 1		246
04	8310 X	7389	-0-	-921	-0-	7347 2	42 9	N	38			284
05	8587 X	4800	-0-	-3787	-0-	4747 2	53 9	N	48			332
06	7890 X	3151	-0-	-4739	-0-	3064 2	87 9	N	79	188 1		223
07	7750 X	3410	-0-	-4340	-0-	3312 2	98 9	N	89			312
08	7750 X	3995	-0-	-3755	-0-	3895 2	100 9	N	91	184 1		219

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	-	15707			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1194	2	28	9	N	25				250
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2014	2	20	9	N	18				268
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9				277
06		1170 N	922	-0-	-248	-0-	872	2	50	9	N	45				322
07		1581 N	966	-0-	-615	-0-	927	2	39	9	N	35	182	1		175
08		992 N	883	-0-	-109	-0-	848	2	35	9	N	32				207

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560					COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315					
ABRAHAM "40"		WELL #:		1	RRCID ->	199329										
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	8				113
04		840 N	775	-0-	-65	-0-	29	1	736	2	N	9				122
05		806 N	778	-0-	-28	-0-	24	1	746	2	N	7				129
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	25	1	698	2	N	3				132
07		806 N	789	-0-	-17	-0-	30	1	747	2	N	11				143
*08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	7				150

MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE 03/04/2004				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392					
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	22				137
04		960 N	21	-0-	-939	-0-	1	1	20	2	N	-0-				137
05		744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-				137
06		660 N	43	-0-	-617	-0-	5	1	38	2	N	-0-				137
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-				137
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	N	6				143

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE 01/22/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558					
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	30	1	1849	2	N	50				140
04		1980 N	1725	-0-	-255	-0-	29	1	1672	2	N	22				162
05		1891 N	1819	-0-	-72	-0-	31	1	1754	2	N	31				193
06		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	30	1	1711	2	N	17				210
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	22				232
*08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	14	191	1		55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10060 - 10522			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3069 X	2833	-0-	-236	-0-	31	1	2778	2	N	22			242
							24	9							
04		2970 X	2705	-0-	-265	-0-	30	1	2633	2	N	38	197	1	83
							42	9							
05		2945 X	2872	-0-	-73	-0-	31	1	2798	2	N	39			122
							43	9							
06		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	30	1	2688	2	N	33			155
							36	9							
07		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	31	1	2771	2	N	35			190
							39	9							
08		2883 X	2795	-0-	-88	-0-	31	1	2725	2	N	35			225
							39	9							

FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10392 - 10610			
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	31	1	2153	2	N	79	180	1	187
							87	9							
04		2250 N	2052	-0-	-198	-0-	27	1	1996	2	N	26			213
							29	9							
05		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	31	1	2127	2	N	20			233
							22	9							
06		2190 N	2083	-0-	-107	-0-	30	1	2021	2	N	29			262
							32	9							
07		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	31	1	1914	2	N	36			298
							40	9							
08		2170 N	1995	-0-	-175	-0-	31	1	1964	2	N	-0-			298

FLOWERS TRUST			WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314 - 10579			
03		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	31	1	3550	2	N	7			225
							8	9							
04		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	27	1	3696	2	N	25			250
							28	9							
05		3689 X	3601	-0-	-88	-0-	31	1	3545	2	N	23			273
							25	9							
06		3570 X	3443	-0-	-127	-0-	30	1	3358	2	N	50	188	1	135
							55	9							
07		3720 X	3330	-0-	-390	-0-	31	1	3277	2	N	20			155
							22	9							
08		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	31	1	3127	2	N	18			173
							20	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #:		1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10490 - 10528			
03		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	31	1	2799	2	N	45			230
							50	9							
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	30	1	2616	2	N	43			273
							47	9							
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	37	188	1	122
							41	9							
06		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	30	1	2717	2	N	40			162
							44	9							
07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2866	2	N	45			207
							50	9							
*08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	31	1	2754	2	N	40			247
							44	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1933		RRCID -> 228619	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10420	- 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	31	1	565	2	N	-0-			247
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	29	1	552	2	N	12	194	1	65
						13	9							
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	N	-0-			65
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	3			68
						3	9							
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	14			82
						15	9							
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	6			88
						7	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862				
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	140	195	1	115
						154	9							
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	30	1	3337	2	N	97			212
						107	9							
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	87			299
						96	9							
06	3660 X	3393	-0-	-267	-0-	30	1	3280	2	N	75	189	1	185
						83	9							
07	3782 X	3434	-0-	-348	-0-	31	1	3320	2	N	75			260
						83	9							
08	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	31	1	3260	2	N	80	183	1	157
						88	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894				
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	20			238
						22	9							
04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	30	1	1019	2	N	17	192	1	63
						19	9							
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	31	1	1047	2	N	9			72
						10	9							
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	30	1	1012	2	N	28			100
						31	9							
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	31	1	1041	2	N	30			130
						33	9							
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	31	1	1032	2	N	13			143
						14	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842				
03	4061 X	3678	-0-	-383	-0-	31	1	3603	2	N	40	196	1	112
						44	9							
04	3930 X	3633	-0-	-297	-0-	30	1	3561	2	N	38			150
						42	9							
05	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	31	1	3789	2	N	34			184
						37	9							
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	30	1	3650	2	N	26			210
						29	9							
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	31	1	3880	2	N	30			240
						33	9							
*08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3807	2	N	30			270
						33	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	-		10834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		537 N	537	-0-	-0-	31	1	493	2	N	12			117
						13	9							
04		537 N	537	-0-	-0-	30	1	485	2	N	20			137
						22	9							
05		558 N	551	-0-	-7	31	1	492	2	N	25			162
						28	9							
06		533 N	533	-0-	-0-	30	1	485	2	N	16			178
						18	9							
07		558 N	549	-0-	-9	31	1	497	2	N	19			197
						21	9							
08		558 N	537	-0-	-21	31	1	486	2	N	18			215
						20	9							

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	-		10620				
03		1829 N	1772	-0-	-57	31	1	1712	2	N	26			198
						29	9							
04		1776 N	1776	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	25			223
						28	9							
05		1829 N	1803	-0-	-26	31	1	1742	2	N	27			250
						30	9							
06		1776 N	1776	-0-	-0-	30	1	1716	2	N	27			277
						30	9							
07		1829 N	1786	-0-	-43	31	1	1732	2	N	21	191	1	107
						23	9							
08		1798 N	1762	-0-	-36	31	1	1706	2	N	23			130
						25	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930				
03		4030 X	3582	-0-	-448	31	1	3509	2	N	38	198	1	66
						42	9							
04		3900 X	3509	-0-	-391	30	1	3432	2	N	43			109
						47	9							
05		4030 X	3697	-0-	-333	31	1	3612	2	N	49			158
						54	9							
06		3630 X	3518	-0-	-112	30	1	3446	2	N	38			196
						42	9							
07		3751 X	3720	-0-	-31	31	1	3645	2	N	40			236
						44	9							
*08		3730 X	3730	-0-	-0-	31	1	3656	2	N	39	195	1	80
						43	9							

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	-		10440				
03		2046 N	1983	-0-	-63	31	1	1912	2	N	36	195	1	124
						40	9							
04		1850 N	1850	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	34			158
						37	9							
05		1910 N	1910	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	31			189
						34	9							
06		1920 N	1887	-0-	-33	30	1	1824	2	N	30			219
						33	9							
07		1922 N	1741	-0-	-181	31	1	1704	2	N	5			224
						6	9							
*08		1942 N	1942	-0-	-0-	31	1	1887	2	N	22	187	1	59
						24	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	31	1	4166	2	N	35			305
						39	9							
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	30	1	3784	2	N	47	184	1	168
						52	9							
05	4712 X	4075	-0-	-637	-0-	31	1	3987	2	N	52			220
						57	9							
06	4200 X	3658	-0-	-542	-0-	30	1	3584	2	N	40			260
						44	9							
07	4247 X	3866	-0-	-381	-0-	31	1	3789	2	N	42			302
						46	9							
08	4247 X	3789	-0-	-458	-0-	31	1	3722	2	N	33	190	1	145
						36	9							

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646		
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	22			307
						24	9							
04	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	30	1	1085	2	N	15	159	1	163
						17	9							
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	28			191
						31	9							
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	33			224
						36	9							
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	32			256
						35	9							
08	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	31	1	1136	2	N	23			279
						25	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603		
03	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	31	1	1855	2	N	29	188	1	156
						32	9							
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	2	N	27			183
						30	9							
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	29			212
						32	9							
06	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	30	1	1731	2	N	25			237
						28	9							
07	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	31	1	1805	2	N	21			258
						23	9							
08	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	31	1	1799	2	N	27	182	1	103
						30	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687		
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	71	194	1	177
						78	9							
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	N	30			207
						33	9							
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	38			245
						42	9							
06	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	30	1	1717	2	N	28			273
						31	9							
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	34			307
						37	9							
08	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	31	1	1781	2	N	38	191	1	154
						42	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	31	1	2516	2	N	34	200 1 78
04	2580 N	2521	-0-	-59	-0-	37	9	2463	2	N	25	103
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	28	9	2525	2	N	19	122
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2439	2	N	20	142
07	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	21	9	2531	2	N	21	163
*08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	30	1	2522	2	N	24	187
						22	9					
						31	1					
						23	9					
						31	1					
						26	9					

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	31	1	2854	2	N	35	237
04	3150 X	2919	-0-	-231	-0-	39	9	2801	2	N	80	191 1 126
05	3193 X	2866	-0-	-327	-0-	30	1	2755	2	N	73	199
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	88	9	2478	2	N	30	229
07	3038 X	2710	-0-	-328	-0-	31	1	2679	2	N	-0-	229
08	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	33	9	2572	2	N	7	236
						8	9					

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4712 X	4629	-0-	-83	-0-	31	1	4554	2	N	40	210
04	4530 X	4381	-0-	-149	-0-	44	9	4305	2	N	42	252
05	4712 X	4536	-0-	-176	-0-	46	9	4488	2	N	15	267
06	4560 X	4272	-0-	-288	-0-	31	1	4239	2	N	3	270
07	4712 X	4304	-0-	-408	-0-	17	9	4232	2	N	37	187 1 120
08	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	30	1	4239	2	N	30	150
						3	9					
						31	1					
						41	9					
						31	1					
						33	9					

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	31	1	1504	2	N	30	273
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	33	9	1457	2	N	25	298
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	28	9	1510	2	N	35	179 1 154
06	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	31	1	1440	2	N	21	175
07	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	39	9	1464	2	N	22	197
08	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	30	1	1418	2	N	20	217
						23	9					
						31	1					
						24	9					
						31	1					
						22	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394 - 11800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2108 N	2038	-0-	-70	-0-	31	1	1979	2	N	25			306
							28	9							
04		2100 N	1861	-0-	-239	-0-	30	1	1800	2	N	28			334
							31	9							
05		2201 N	1995	-0-	-206	-0-	31	1	1946	2	N	16			350
							18	9							
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	30	1	1947	2	N	18	181	1	187
							20	9							
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	31	1	1988	2	N	18			205
							20	9							
08		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	31	1	1910	2	N	20			225
							22	9							

FLOWERS TRUST "A"			WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415 - 10812			
03		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	3197	2	N	16	177	1	312
							18	9							
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	30	1	3093	2	N	47	199	1	160
							52	9							
05		3038 X	2763	-0-	-275	-0-	31	1	2675	2	N	52			212
							57	9							
06		2940 X	2552	-0-	-388	-0-	30	1	2475	2	N	43			255
							47	9							
07		3038 X	2549	-0-	-489	-0-	31	1	2484	2	N	31	190	1	96
							34	9							
08		3038 X	2415	-0-	-623	-0-	31	1	2327	2	N	52			148
							57	9							

FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551 - 10802			
03		3596 X	3194	-0-	-402	-0-	31	1	3106	2	N	52	195	1	110
							57	9							
04		3390 X	3090	-0-	-300	-0-	30	1	2996	2	N	58			168
							64	9							
05		3503 X	3204	-0-	-299	-0-	31	1	3112	2	N	55			223
							61	9							
06		3150 X	3021	-0-	-129	-0-	30	1	2955	2	N	33			256
							36	9							
07		3255 X	3128	-0-	-127	-0-	31	1	3093	2	N	4			260
							4	9							
08		3193 X	3179	-0-	-14	-0-	31	1	3065	2	N	75	196	1	139
							83	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"			WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10688 - 12150			
03		2914 X	2341	-0-	-573	-0-	27	1	2275	2	N	35	185	1	218
							39	9							
04		2820 X	2171	-0-	-649	-0-	23	1	2126	2	N	20			238
							22	9							
05		2666 X	2089	-0-	-577	-0-	30	1	2038	2	N	19			257
							21	9							
06		2400 X	1978	-0-	-422	-0-	29	1	1931	2	N	16			273
							18	9							
07		2480 X	2400	-0-	-80	-0-	31	1	2341	2	N	25			298
							28	9							
*08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2310	2	N	25			323
							28	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	31	1	1466	2	N	29			130
04	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	32	9	1397	2	N	26			156
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	29	9	1537	2	N	35			191
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	25	1	1532	2	N	30			221
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	39	9	1509	2	N	27			248
08	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	30	9	1454	2	N	19	187	1	80
						31	1							
						21	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636		
03	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	31	1	2324	2	N	16			73
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	18	9	2310	2	N	27			100
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	30	9	2402	2	N	25			125
06	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	31	1	2253	2	N	17			142
07	2449 N	2335	-0-	-114	-0-	28	9	2286	2	N	16			158
08	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	30	1	2225	2	N	22			180
						19	9							
						31	1							
						18	9							
						31	1							
						24	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	31	1	2191	2	N	36			243
04	2370 N	2074	-0-	-296	-0-	40	9	2009	2	N	32	192	1	83
05	2449 N	2154	-0-	-295	-0-	35	9	2093	2	N	27			110
06	2190 N	1865	-0-	-325	-0-	31	1	1811	2	N	22			132
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	30	9	2267	2	N	45			177
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	24	9	2189	2	N	38			215
						31	1							
						42	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712		
03	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	31	1	1930	2	N	56			243
04	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	62	9	1836	2	N	61	199	1	105
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	30	1	1870	2	N	67			172
06	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	67	9	1815	2	N	53			225
07	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	31	1	1869	2	N	45			270
08	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	50	9	1871	2	N	62	190	1	142
						31	1							
						68	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
03	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	31	1	3956	2	N	109	188	1	418
						120	9							
04	4230 X	3950	-0-	-280	-0-	30	1	3809	2	N	101	371	1	148
						111	9							
05	4371 X	4095	-0-	-276	-0-	31	1	3944	2	N	109			257
						120	9							
06	4230 X	3953	-0-	-277	-0-	30	1	3822	2	N	92	190	1	159
						101	9							
07	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	31	1	3894	2	N	108			267
						119	9							
08	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	31	1	3863	2	N	99	176	1	190
						109	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660		
03	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	31	1	2426	2	N	30			170
						33	9							
04	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	30	1	2395	2	N	20			190
						22	9							
05	2480 N	2436	-0-	-44	-0-	31	1	2380	2	N	23			213
						25	9							
06	2400 N	2321	-0-	-79	-0-	30	1	2269	2	N	20			233
						22	9							
07	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	31	1	2296	2	N	10			243
						11	9							
08	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	31	1	2292	2	N	86	196	1	133
						95	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
03	3999 X	3841	-0-	-158	-0-	31	1	3748	2	N	56			288
						62	9							
04	3810 X	3744	-0-	-66	-0-	30	1	3617	2	N	88	188	1	188
						97	9							
05	3999 X	3823	-0-	-176	-0-	31	1	3711	2	N	74			262
						81	9							
06	3870 X	3660	-0-	-210	-0-	30	1	3561	2	N	63			325
						69	9							
07	3999 X	3738	-0-	-261	-0-	31	1	3627	2	N	73	188	1	210
						80	9							
08	3875 X	3673	-0-	-202	-0-	31	1	3568	2	N	67			277
						74	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
03	2759 X	2741	-0-	-18	-0-	31	1	2675	2	N	32			214
						35	9							
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2713	2	N	25			239
						28	9							
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	N	21			260
						23	9							
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	30	1	2648	2	N	8	196	1	72
						9	9							
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	48			120
						53	9							
08	2883 N	2831	-0-	-52	-0-	31	1	2791	2	N	8			128
						9	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	31 1	2150 2	N	12			247
04	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	13 9	1922 2	N	46	191 1		102
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	30 1	1968 2	N	30			132
06	2130 N	1954	-0-	-176	-0-	51 9	1899 2	N	23			155
07	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	31 1	1871 2	N	23			178
08	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	25 9	1883 2	N	22			200
						31 1						
						24 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
03	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	31 1	2181 2	N	50	192 1		112
04	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	55 9	1870 2	N	52			164
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	30 1	1972 2	N	48			212
06	2190 N	1909	-0-	-281	-0-	57 9	1844 2	N	32			244
07	2015 N	1550	-0-	-465	-0-	31 1	1499 2	N	18			262
08	2046 N	1763	-0-	-283	-0-	20 9	1678 2	N	49	170 1		141
						31 1						
						54 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
03	2170 N	1867	-0-	-303	-0-	31 1	1817 2	N	17			210
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	19 9	1984 2	N	22			232
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	30 1	1995 2	N	18			250
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	24 9	1866 2	N	15			265
07	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	31 1	1773 2	N	7			272
08	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	20 9	1969 2	N	9	196 1		85
						8 9						
						31 1						
						10 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
03	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	31 1	13174 2	N	144	355 1		213
04	11010 X	10924	-0-	-86	-0-	158 9	10794 2	N	98			311
05	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	22 1	13482 2	N	119	189 1		241
06	11010 X	5833	-0-	-5177	-0-	108 9	5785 2	N	33			274
07	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	31 1	12997 2	N	125	186 1		213
*08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	131 9	12473 2	N	102			315
						112 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL			WELL #: 1896H		RRCID -> 255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	31 1	4313 2	N		76	189 1		290
							84 9							
04		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	30 1	4199 2	N		77			367
							85 9							
05		4619 X	4058	-0-	-561	-0-	31 1	3949 2	N		71			438
							78 9							
06		4470 X	4028	-0-	-442	-0-	30 1	3923 2	N		68	189 1		317
							75 9							
07		4619 X	3954	-0-	-665	-0-	31 1	3856 2	N		61			378
							67 9							
08		4464 X	3730	-0-	-734	-0-	31 1	3634 2	N		59	190 1		247
							65 9							

LESLIE WEBB ET AL			WELL #: 1895H		RRCID -> 255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769			
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	31 1	3052 2	N		139	190 1		306
							153 9							
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	30 1	2865 2	N		35			341
							39 9							
05		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	24 1	2913 2	N		13			354
							14 9							
06		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	30 1	3014 2	N		40	176 1		218
							44 9							
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	31 1	2935 2	N		35			253
							39 9							
*08		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	31 1	3687 2	N		50			303
							55 9							

MOORE, W. H.			WELL #: 642		RRCID -> 258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730			
03		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	31 1	1641 2	N		79	180 1		162
							87 9							
04		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30 1	1565 2	N		78			240
							86 9							
05		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	31 1	1641 2	N		70			310
							77 9							
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	30 1	1571 2	N		132	192 1		250
							145 9							
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	31 1	1645 2	N		63			313
							69 9							
*08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	31 1	1625 2	N		90			403
							99 9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"			WELL #: 1942H		RRCID -> 258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662			
03		3813 X	2966	-0-	-847	-0-	31 1	2891 2	N		40			323
							44 9							
04		3540 X	2394	-0-	-1146	-0-	30 1	2352 2	N		11	191 1		143
							12 9							
05		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	30 1	2966 2	N		35			178
							39 9							
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	30 1	3316 2	N		35			213
							39 9							
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	31 1	3498 2	N		43			256
							47 9							
*08		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	31 1	3260 2	N		33			289
							36 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:		825	RRCID -> 258245			COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9962 - 10746			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	48			345
							53	9							
04		2130 N	2119	-0-	-11	-0-	30	1	2039	2	N	45			390
							50	9							
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	38	181	1	247
							42	9							
06		2130 N	2023	-0-	-107	-0-	30	1	1984	2	N	8			255
							9	9							
07		2201 N	2149	-0-	-52	-0-	31	1	2054	2	N	58	178	1	135
							64	9							
08		2201 N	2088	-0-	-113	-0-	31	1	2013	2	N	40			175
							44	9							

FLOWERS TRUST "B"			WELL #:		37H	RRCID -> 258647			COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 10660	PERF.11365 - 13980			
03		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	31	1	11152	2	N	136	376	1	262
							150	9							
04		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	30	1	9901	2	N	83			345
							91	9							
05		11997 X	9799	-0-	-2198	-0-	31	1	9663	2	N	95	187	1	253
							105	9							
06		11610 X	9432	-0-	-2178	-0-	30	1	9329	2	N	66	172	1	147
							73	9							
07		11997 X	9687	-0-	-2310	-0-	31	1	9555	2	N	92			239
							101	9							
08		11346 X	8712	-0-	-2634	-0-	31	1	8608	2	N	66			305
							73	9							

FLOWERS TRUST			WELL #:		87H	RRCID -> 258731			COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9907	PERF.10458 - 13610			
03		3348 X	3187	-0-	-161	-0-	31	1	3032	2	N	113	370	1	255
							124	9							
04		3240 X	3010	-0-	-230	-0-	30	1	2906	2	N	67			322
							74	9							
05		3410 X	3100	-0-	-310	-0-	31	1	3000	2	N	63	183	1	202
							69	9							
06		3300 X	2980	-0-	-320	-0-	30	1	2829	2	N	110			312
							121	9							
07		3410 X	2827	-0-	-583	-0-	31	1	2702	2	N	85			397
							94	9							
08		3193 X	2724	-0-	-469	-0-	31	1	2651	2	N	38			435
							42	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1937H	RRCID -> 260345			COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10086	PERF.10585 - 12080			
03		3720 X	3657	-0-	-63	-0-	31	1	3503	2	N	112	179	1	324
							123	9							
04		3660 X	3379	-0-	-281	-0-	30	1	3284	2	N	59			383
							65	9							
05		3782 X	3581	-0-	-201	-0-	31	1	3463	2	N	79	183	1	279
							87	9							
06		3660 X	3365	-0-	-295	-0-	30	1	3248	2	N	79			358
							87	9							
07		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	31	1	3422	2	N	88	178	1	268
							97	9							
08		3658 X	3477	-0-	-181	-0-	31	1	3358	2	N	80			348
							88	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	31	1	2737	2	N	46			363
						51	9							
04	2970 X	2435	-0-	-535	-0-	24	1	2368	2	N	39			402
						43	9							
05	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	26	1	2878	2	N	44	179	1	267
						48	9							
06	2820 X	2703	-0-	-117	-0-	30	1	2626	2	N	43			310
						47	9							
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2905	2	N	50			360
						55	9							
08	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	31	1	2742	2	N	33			393
						36	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

03	5580 X	3232	-0-	-2348	-0-	20	1	3175	2	N	34			448
						37	9							
04	5400 X	1498	-0-	-3902	-0-	1498	2			N	-0-			448
05	5487 X	5470	-0-	-17	-0-	30	1	5313	2	N	115	191	1	372
						127	9							
06	4650 X	2954	-0-	-1696	-0-	14	1	2915	2	N	23			395
						25	9							
07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	27	1	5817	2	N	31			426
						34	9							
08	5456 X	5091	-0-	-365	-0-	27	1	5009	2	N	50			476
						55	9							

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

03	4340 X	4226	-0-	-114	-0-	31	1	4085	2	N	100	187	1	221
						110	9							
04	4200 X	4043	-0-	-157	-0-	30	1	3937	2	N	69			290
						76	9							
05	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	31	1	4093	2	N	36			326
						40	9							
06	4080 X	3945	-0-	-135	-0-	30	1	3842	2	N	66	187	1	205
						73	9							
07	4216 X	4095	-0-	-121	-0-	31	1	4006	2	N	53			258
						58	9							
08	4216 X	4025	-0-	-191	-0-	31	1	3966	2	N	25			283
						28	9							

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

03	4743 X	1547	-0-	-3196	-0-	28	1	1509	2	N	9			440
						10	9							
04	4590 X	821	-0-	-3769	-0-	25	1	790	2	N	5			445
						6	9							
05	3472 X	597	-0-	-2875	-0-	29	1	568	2	N	-0-			445
06	2490 X	189	-0-	-2301	-0-	15	1	171	2	N	3			448
						3	9							
07	1984 X	89	-0-	-1895	-0-	14	1	68	2	N	6			454
						7	9							
08	1550 X	5	-0-	-1545	-0-	5	2			N	-0-			454

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7533 X	6999	-0-	-534	-0-	31 1	6840 2	N	116			407
04	7290 X	6728	-0-	-562	-0-	128 9	6573 2	N	116	188 1		335
05	7347 X	6635	-0-	-712	-0-	27 1	6496 2	N	99	185 1		249
06	6960 X	6244	-0-	-716	-0-	128 9	6116 2	N	89			338
07	7037 X	6645	-0-	-392	-0-	30 1	6494 2	N	109	185 1		262
08	7006 X	6680	-0-	-326	-0-	109 9	6535 2	N	104			366
						31 1						
						114 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9789	- 10831
03	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	31 1	7395 2	N	249	372 1		417
04	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	274 9	6935 2	N	232	376 1		273
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	30 1	6853 2	N	100			373
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	255 9	4399 2	N	85	177 1		281
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	31 1	5492 2	N	50			331
*08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	110 9	3537 2	N	80	176 1		235
						21 1						
						94 9						
						18 1						
						55 9						
						4 1						
						88 9						

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10472	- 12045
03	3782 X	2064	-0-	-1718	-0-	29 1	2005 2	N	27	185 1		203
04	3660 X	2802	-0-	-858	-0-	30 9	2722 2	N	45			248
05	3379 X	2773	-0-	-606	-0-	30 1	2707 2	N	32			280
06	2670 X	2556	-0-	-114	-0-	50 9	2494 2	N	29			309
07	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	31 1	2529 2	N	29			338
08	2883 X	2575	-0-	-308	-0-	35 9	2504 2	N	36	189 1		185
						30 1						
						32 9						
						31 1						
						32 9						
						31 1						
						40 9						

WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9999	- 13265
03	3441 X	3280	-0-	-161	-0-	31 1	3187 2	N	56			303
04	3270 X	2834	-0-	-436	-0-	62 9	2755 2	N	46	181 1		168
05	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	28 1	3069 2	N	55			223
06	3210 X	3126	-0-	-84	-0-	51 9	3039 2	N	52			275
07	3317 X	3106	-0-	-211	-0-	31 1	3018 2	N	52			327
08	3286 X	3115	-0-	-171	-0-	61 9	3036 2	N	44	183 1		188
						30 1						
						57 9						
						31 1						
						57 9						
						31 1						
						48 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H		RRCID -> 263479		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	177	192	1	234
							195	9							
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	29	1	3160	2	N	118			352
							130	9							
05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	25	1	3018	2	N	125			477
							138	9							
06		3240 X	3150	-0-	-90	-0-	30	1	2958	2	N	147	374	1	250
							162	9							
07		3348 X	3207	-0-	-141	-0-	31	1	3045	2	N	119			369
							131	9							
08		3348 X	3208	-0-	-140	-0-	30	1	3025	2	N	139	181	1	327
							153	9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686				
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	31	1	3987	2	N	14			282
							15	9							
04		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	29	1	3942	2	N	11			293
							12	9							
05		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	31	1	4155	2	N	14			307
							15	9							
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	30	1	3825	2	N	14			321
							15	9							
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	30	1	3779	2	N	9			330
							10	9							
*08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	19			349
							21	9							

FAIRFAX		WELL #:		4H		RRCID -> 264991		COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557				
03		6479 X	5988	-0-	-491	-0-	31	1	5769	2	N	171	178	1	352
							188	9							
04		6270 X	5501	-0-	-769	-0-	28	1	5327	2	N	133	181	1	304
							146	9							
05		6479 X	5514	-0-	-965	-0-	31	1	5325	2	N	144	187	1	261
							158	9							
06		6120 X	5016	-0-	-1104	-0-	30	1	4894	2	N	84			345
							92	9							
07		6107 X	5313	-0-	-794	-0-	31	1	5108	2	N	158	183	1	320
							174	9							
08		5983 X	5395	-0-	-588	-0-	31	1	5188	2	N	160	177	1	303
							176	9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H		RRCID -> 265033		COMPL. DATE 11/25/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890				
03		5890 X	5482	-0-	-408	-0-	31	1	5262	2	N	172	194	1	168
							189	9							
04		5580 X	5099	-0-	-481	-0-	30	1	4901	2	N	153			321
							168	9							
05		5642 X	5169	-0-	-473	-0-	31	1	4978	2	N	145	191	1	275
							160	9							
06		5430 X	5176	-0-	-254	-0-	30	1	4980	2	N	151	193	1	233
							166	9							
07		5611 X	5219	-0-	-392	-0-	31	1	5027	2	N	146	191	1	188
							161	9							
08		5487 X	5269	-0-	-218	-0-	31	1	5060	2	N	162			350
							178	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	31	1	1354	2	N	45	260
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	50	9	1313	2	N	30	290
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	33	9	1318	2	N	23	313
06	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	31	1	1251	2	N	17	330
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	25	9	1232	2	N	20	350
08	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	30	1	1209	2	N	25	185 1 190
						19	9					
						31	1					
						22	9					
						31	1					
						28	9					

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230
03	3596 X	3249	-0-	-347	-0-	31	1	3152	2	N	60	329
04	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	66	9	2824	2	N	51	186 1 194
05	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	28	1	3237	2	N	55	249
06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	56	9	3038	2	N	40	289
07	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	31	1	3175	2	N	45	334
*08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	61	9	3231	2	N	52	386
						50	9					
						31	1					
						57	9					

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949
03	6665 X	6435	-0-	-230	-0-	31	1	6217	2	N	170	188 1 250
04	6030 X	3668	-0-	-2362	-0-	187	9	3581	2	N	68	318
05	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	12	1	5047	2	N	55	373
06	6240 X	5785	-0-	-455	-0-	75	9	5603	2	N	138	194 1 317
07	6448 X	5522	-0-	-926	-0-	24	1	5371	2	N	109	195 1 231
08	6448 X	4864	-0-	-1584	-0-	61	9	4739	2	N	85	316
						30	1					
						152	9					
						31	1					
						120	9					
						31	1					
						94	9					

FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324
03	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	31	1	2773	2	N	105	183 1 368
04	2850 X	2660	-0-	-190	-0-	116	9	2572	2	N	55	187 1 236
05	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	27	1	2697	2	N	75	311
06	2940 X	2698	-0-	-242	-0-	61	9	2548	2	N	109	174 1 246
07	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	31	1	2590	2	N	80	326
08	2914 X	2759	-0-	-155	-0-	29	1	2621	2	N	97	173 1 250
						88	9					
						31	1					
						107	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	29	1	4972	2	N	160	367
						176	9					
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	30	1	5275	2	N	235 194 1	408
						259	9					
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	28	1	3899	2	N	87 198 1	297
						96	9					
06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	28	1	4630	2	N	178 192 1	283
						196	9					
07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	29	1	4555	2	N	169 190 1	262
						186	9					
*08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	28	1	3982	2	N	75	337
						83	9					

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102
03	3751 X	3662	-0-	-89	-0-	31	1	3500	2	N	119 180 1	412
						131	9					
04	3630 X	3333	-0-	-297	-0-	28	1	3172	2	N	121	533
						133	9					
05	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	31	1	3450	2	N	118 363 1	288
						130	9					
06	3540 X	3458	-0-	-82	-0-	30	1	3317	2	N	101	389
						111	9					
07	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	30	1	3248	2	N	84 179 1	294
						92	9					
08	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	31	1	3384	2	N	97	391
						107	9					

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	26	1	2764	2	N	159 193 1	241
						175	9					
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	30	1	3179	2	N	138	379
						152	9					
05	2883 X	602	-0-	-2281	-0-	6	1	574	2	N	20	399
						22	9					
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	399
07	2883 X	1947	-0-	-936	-0-	22	1	1860	2	N	59 195 1	263
						65	9					
*08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	29	1	2768	2	N	110 184 1	189
						121	9					

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120
03	5487 X	4768	-0-	-719	-0-	31	1	4625	2	N	102	313
						112	9					
04	5250 X	3868	-0-	-1382	-0-	30	1	3747	2	N	83	396
						91	9					
05	5425 X	3747	-0-	-1678	-0-	31	1	3642	2	N	67 173 1	290
						74	9					
06	5250 X	4128	-0-	-1122	-0-	30	1	4056	2	N	38	328
						42	9					
07	4805 X	3966	-0-	-839	-0-	31	1	3918	2	N	15	343
						17	9					
08	4774 X	4224	-0-	-550	-0-	31	1	4083	2	N	100	443
						110	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10561 - 14500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	31 1	16535 2	N	113			280
04	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	124 9	30 1	N	112	192 1		200
05	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	123 9	31 1	N	98			298
06	16140 X	14475	-0-	-1665	-0-	108 9	30 1	N	76	196 1		178
07	16678 X	14184	-0-	-2494	-0-	84 9	31 1	N	62			240
08	16678 X	14272	-0-	-2406	-0-	31 1	68 9	N	88			328
						97 9	31 1					

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10867 - 14951
03	18135 X	12130	-0-	-6005	-0-	31 1	11965 2	N	122			290
04	17550 X	11623	-0-	-5927	-0-	134 9	30 1	N	127	194 1		223
05	18135 X	11435	-0-	-6700	-0-	140 9	31 1	N	88			311
06	12180 X	11380	-0-	-800	-0-	97 9	30 1	N	77	195 1		193
07	12586 X	10762	-0-	-1824	-0-	85 9	31 1	N	83			276
08	12121 X	10545	-0-	-1576	-0-	91 9	31 1	N	92	188 1		180
						101 9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980
03	9858 X	9710	-0-	-148	-0-	302 1	9290 2	N	107	179 1		395
04	9540 X	9468	-0-	-72	-0-	118 9	297 1	N	102			497
05	9858 X	9840	-0-	-18	-0-	112 9	308 1	N	101	186 1		412
06	9390 X	9368	-0-	-22	-0-	111 9	302 1	N	95	180 1		327
07	9796 X	8969	-0-	-827	-0-	105 9	398 1	N	102			429
08	9827 X	8785	-0-	-1042	-0-	112 9	358 1	N	91	188 1		332
						100 9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	31 1	3460 2	N	94	177 1		90
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	103 9	30 1	N	123			213
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	135 9	31 1	N	117	177 1		153
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	129 9	29 1	N	130			283
07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	143 9	31 1	N	175	170 1		288
*08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	193 9	31 1	N	131	171 1		248
						144 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7657 X	7031	-0-	-626	-0-	31 1	6838 2	N	147	203 1		533
							162 9						
04		7290 X	6623	-0-	-667	-0-	16 1	6458 2	N	135	186 1		482
							149 9						
05		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	28 1	7185 2	N	120			602
							132 9						
06		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	30 1	6937 2	N	101	360 1		343
							111 9						
07		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	30 1	7124 2	N	132			475
							145 9						
08		7347 X	7196	-0-	-151	-0-	31 1	7019 2	N	133	190 1		418
							146 9						

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286	
03		6882 X	6275	-0-	-607	-0-	30 1	5950 2	N	268	181 1		852
							295 9						
04		6570 X	5862	-0-	-708	-0-	26 1	5540 2	N	269	546 1		575
							296 9						
05		6479 X	6227	-0-	-252	-0-	31 1	5910 2	N	260	178 1		657
							286 9						
06		6270 X	5953	-0-	-317	-0-	30 1	5663 2	N	236	361 1		532
							260 9						
07		6386 X	6076	-0-	-310	-0-	29 1	5762 2	N	259	354 1		437
							285 9						
08		6262 X	5969	-0-	-293	-0-	31 1	5651 2	N	261	180 1		518
							287 9						

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
03		12927 X	12081	-0-	-846	-0-	31 1	11667 2	N	348	534 1		271
							383 9						
04		12270 X	11504	-0-	-766	-0-	30 1	11103 2	N	337	352 1		256
							371 9						
05		12059 X	11723	-0-	-336	-0-	31 1	11322 2	N	336	175 1		417
							370 9						
06		11700 X	11067	-0-	-633	-0-	30 1	10700 2	N	306	360 1		363
							337 9						
07		12090 X	11373	-0-	-717	-0-	31 1	10993 2	N	317	339 1		341
							349 9						
08		12090 X	11131	-0-	-959	-0-	31 1	10764 2	N	305	339 1		307
							336 9						

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
03		8370 X	7197	-0-	-1173	-0-	31 1	6994 2	N	156	193 1		355
							172 9						
04		7860 X	6446	-0-	-1414	-0-	30 1	6298 2	N	107			462
							118 9						
05		7812 X	6649	-0-	-1163	-0-	31 1	6512 2	N	96	374 1		184
							106 9						
06		6960 X	6504	-0-	-456	-0-	30 1	6335 2	N	126			310
							139 9						
07		7192 X	6779	-0-	-413	-0-	31 1	6603 2	N	132			442
							145 9						
08		7192 X	6490	-0-	-702	-0-	31 1	6332 2	N	115	352 1		205
							127 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		9021 X	8566	-0-	-455	-0-	31 1	8270 2	N	241	343 1	308	
							265 9						
04		8520 X	8285	-0-	-235	-0-	30 1	7980 2	N	250	181 1	377	
							275 9						
05		8742 X	8424	-0-	-318	-0-	31 1	8145 2	N	225	355 1	247	
							248 9						
06		8280 X	8014	-0-	-266	-0-	30 1	7754 2	N	209	171 1	285	
							230 9						
07		8556 X	8224	-0-	-332	-0-	31 1	7970 2	N	203	170 1	318	
							223 9						
08		8556 X	8062	-0-	-494	-0-	31 1	7809 2	N	202	170 1	350	
							222 9						
JARVIS '217'				WELL #:	1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850
03		5828 X	5033	-0-	-795	-0-	31 1	4873 2	N	117		363	
							129 9						
04		5490 X	4821	-0-	-669	-0-	30 1	4670 2	N	110	191 1	282	
							121 9						
05		5518 X	4859	-0-	-659	-0-	31 1	4708 2	N	109	188 1	203	
							120 9						
06		5100 X	4584	-0-	-516	-0-	30 1	4445 2	N	99	189 1	113	
							109 9						
07		5177 X	4678	-0-	-499	-0-	31 1	4531 2	N	105		218	
							116 9						
08		5022 X	4561	-0-	-461	-0-	31 1	4420 2	N	100		318	
							110 9						
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"				WELL #:	1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501
03		15004 X	12887	-0-	-2117	-0-	380 1	11949 2	N	507	709 1	503	
							558 9						
04		14520 X	12163	-0-	-2357	-0-	362 1	11305 2	N	451	531 1	423	
							496 9						
05		14167 X	12437	-0-	-1730	-0-	371 1	11641 2	N	386	174 1	635	
							425 9						
06		13710 X	11588	-0-	-2122	-0-	356 1	10838 2	N	358	340 1	653	
							394 9						
07		12896 X	6332	-0-	-6564	-0-	269 1	5842 2	N	201	537 1	317	
							221 9						
08		12896 X	8050	-0-	-4846	-0-	308 1	7480 2	N	238		555	
							262 9						
B. JARVIS & SONS				WELL #:	2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966
03		3038 X	2778	-0-	-260	-0-	30 1	2554 2	N	176	174 1	367	
							194 9						
04		2940 X	2688	-0-	-252	-0-	30 1	2500 2	N	144	174 1	337	
							158 9						
05		2852 X	2719	-0-	-133	-0-	31 1	2554 2	N	122	172 1	287	
							134 9						
06		2730 X	2635	-0-	-95	-0-	30 1	2444 2	N	146	170 1	263	
							161 9						
07		2821 X	2686	-0-	-135	-0-	31 1	2491 2	N	149	172 1	240	
							164 9						
08		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	31 1	2333 2	N	144		384	
							158 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		8339 X	7738	-0-	-601	-0-	31 1	7628 2	N	72	192 1		338
							79 9						
04		7920 X	7510	-0-	-410	-0-	30 1	7371 2	N	99			437
							109 9						
05		8184 X	7724	-0-	-460	-0-	31 1	7605 2	N	80	183 1		334
							88 9						
06		7920 X	7339	-0-	-581	-0-	30 1	7209 2	N	91	172 1		253
							100 9						
07		8184 X	7540	-0-	-644	-0-	31 1	7429 2	N	73			326
							80 9						
08		7750 X	7447	-0-	-303	-0-	31 1	7315 2	N	92	172 1		246
							101 9						

ISAACS '205'				WELL #:	1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834
03		11470 X	10363	-0-	-1107	-0-	31 1	10106 2	N	205	186 1		367
							226 9						
04		10800 X	9773	-0-	-1027	-0-	29 1	9493 2	N	228	194 1		401
							251 9						
05		10819 X	9864	-0-	-955	-0-	28 1	9626 2	N	191	187 1		405
							210 9						
06		10260 X	8278	-0-	-1982	-0-	30 1	8092 2	N	142	189 1		358
							156 9						
07		10602 X	9631	-0-	-971	-0-	31 1	9383 2	N	197			555
							217 9						
08		10354 X	9576	-0-	-778	-0-	31 1	9339 2	N	187	387 1		355
							206 9						

ARTHUR WEBB -B-				WELL #:	2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380
03		3751 X	3504	-0-	-247	-0-	31 1	3363 2	N	100			398
							110 9						
04		3630 X	3491	-0-	-139	-0-	30 1	3345 2	N	105	180 1		323
							116 9						
05		3720 X	3472	-0-	-248	-0-	31 1	3347 2	N	85	188 1		220
							94 9						
06		3540 X	2855	-0-	-685	-0-	30 1	2825 2	N	-0-			220
07		3658 X	3137	-0-	-521	-0-	30 1	3013 2	N	85			305
							94 9						
08		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	31 1	3132 2	N	117	177 1		245
							129 9						

FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687
03		5828 X	5529	-0-	-299	-0-	31 1	5294 2	N	185	192 1		375
							204 9						
04		5640 X	5429	-0-	-211	-0-	30 1	5127 2	N	247	369 1		253
							272 9						
05		5766 X	5406	-0-	-360	-0-	31 1	5193 2	N	165			418
							182 9						
06		5430 X	5159	-0-	-271	-0-	30 1	4938 2	N	174	391 1		201
							191 9						
07		5611 X	5314	-0-	-297	-0-	31 1	5094 2	N	172			373
							189 9						
08		5611 X	5228	-0-	-383	-0-	31 1	4977 2	N	200	389 1		184
							220 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2533	-0-	-567	-0-	31	1	2425	2	N	70			367
04	3000 X	2538	-0-	-462	-0-	77	9	30	1	N	118			485
05	2945 X	2479	-0-	-466	-0-	130	9	31	1	N	60			545
06	2580 X	2409	-0-	-171	-0-	66	9	30	1	N	70	374	1	241
07	2635 X	2300	-0-	-335	-0-	77	9	31	1	N	64			305
08	2635 X	2224	-0-	-411	-0-	70	9	31	1	N	58			363
						64	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	27	1	5486	2	N	82			235
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	90	9	28	1	N	102			337
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	112	9	22	1	N	37	166	1	208
06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	41	9	27	1	N	142			350
07	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	156	9	31	1	N	217			567
*08	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	239	9	31	1	N	165	529	1	203
						182	9							

ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088		
03	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	23	1	4287	2	N	166	180	1	229
04	5160 X	4482	-0-	-678	-0-	183	9	30	1	N	159			388
05	5115 X	3707	-0-	-1408	-0-	175	9	31	1	N	141	167	1	362
06	4650 X	3985	-0-	-665	-0-	155	9	30	1	N	149	173	1	338
07	4619 X	4040	-0-	-579	-0-	164	9	31	1	N	152	171	1	319
08	4619 X	4028	-0-	-591	-0-	167	9	31	1	N	154	185	1	288
						169	9							

COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902		
03	11408 X	9288	-0-	-2120	-0-	24	1	8963	2	N	274	185	1	379
04	10770 X	7254	-0-	-3516	-0-	301	9	9	1	N	43			422
05	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	47	9	26	1	N	128			550
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	141	9	30	1	N	96	194	1	452
07	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	106	9	31	1	N	134	186	1	400
08	12989 X	11164	-0-	-1825	-0-	147	9	31	1	N	83	188	1	295
						91	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		3042 X	3042	-0-	-0-	27 1	2912 2	N	94	184 1	223			
						103 9								
04		2880 X	1881	-0-	-999	11 1	1818 2	N	47		270			
						52 9								
05		4057 X	4057	-0-	-0-	31 1	3894 2	N	120		390			
						132 9								
06		3911 X	3911	-0-	-0-	28 1	3760 2	N	112	192 1	310			
						123 9								
07		3953 X	3953	-0-	-0-	30 1	3807 2	N	105	187 1	228			
						116 9								
*08		3394 X	3394	-0-	-0-	28 1	3281 2	N	77		305			
						85 9								

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW	RRCID -> 277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134			
03		24831 X	21799	-0-	-3032	31 1	21494 2	N	249	376 1	283			
						274 9								
04		24030 X	20586	-0-	-3444	30 1	20327 2	N	208	194 1	297			
						229 9								
05		24552 X	20680	-0-	-3872	31 1	20447 2	N	184	183 1	298			
						202 9								
06		22980 X	19595	-0-	-3385	30 1	19393 2	N	156	188 1	266			
						172 9								
07		22475 X	19844	-0-	-2631	31 1	19650 2	N	148		414			
						163 9								
08		21793 X	19488	-0-	-2305	31 1	19293 2	N	149	183 1	380			
						164 9								

ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263			
03		15500 X	13809	-0-	-1691	31 1	13477 2	N	274	382 1	223			
						301 9								
04		14400 X	13550	-0-	-850	30 1	13172 2	N	316	184 1	355			
						348 9								
05		14570 X	13744	-0-	-826	31 1	13357 2	N	324	382 1	297			
						356 9								
06		13830 X	12577	-0-	-1253	30 1	12210 2	N	306	373 1	230			
						337 9								
07		14291 X	13233	-0-	-1058	31 1	12884 2	N	289	192 1	327			
						318 9								
08		14012 X	12832	-0-	-1180	31 1	12503 2	N	271	371 1	227			
						298 9								

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455			
03		22723 X	16735	-0-	-5988	31 1	16487 2	N	197	192 1	183			
						217 9								
04		20040 X	16954	-0-	-3086	30 1	16618 2	N	278	199 1	262			
						306 9								
05		19561 X	16899	-0-	-2662	31 1	16606 2	N	238	192 1	308			
						262 9								
06		18030 X	15023	-0-	-3007	30 1	14772 2	N	201	191 1	318			
						221 9								
07		18228 X	15977	-0-	-2251	31 1	15715 2	N	210	383 1	145			
						231 9								
08		17515 X	14023	-0-	-3492	30 1	13802 2	N	174	189 1	130			
						191 9								

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
PABLO ENERGY II, LLC			631643				
CAITLIN			WELL #: 1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10650 - 11432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

PABLO			WELL #: 2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10527 - 10976
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		11

PABLO			WELL #: 4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 11976	PERF.10084 - 10810
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2	113
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	412 2 21 9	132
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2	132
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 2 6 9	137
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	137
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	137

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634				
CAMPBELL			WELL #: 4	RRCID -> 131916	COMPL. DATE 07/01/1989	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11338 - 11505
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	28
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	28
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3	28
06	540 N	380	-0-	-160	-0-	380 3	28
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	28
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	28

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419				
FLOWERS A			WELL #: 3	RRCID -> 065375	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 12320	PERF. 9596 - 10348
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31 1 694 2	45
						22 9	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30 1 834 2	59
						15 9	
05	1116 N	798	-0-	-318	-0-	31 1 750 2	74
						17 9	
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	30 1 674 2	74
07	899 N	641	-0-	-258	-0-	31 1 610 2	74
08	806 N	578	-0-	-228	-0-	31 1 540 2	80
						7 9	

FLOWERS B			WELL #: 105	RRCID -> 069212	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 10311	PERF. 9494 - 10224
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367 2 11 9	102
04	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1288 2 28 9	127
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1374 2 26 9	151
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1287 2 22 9	171
07	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1275 2 1 9	172
08	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1185 2 41 9	209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	431 2	14 9	Y	13		135
04		510 N	305	-0-	-205	-0-	305 2		Y	-0-		135
05		589 N	495	-0-	-94	-0-	493 2	2 9	Y	2		137
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	476 2	2 9	Y	2		139
07		310 N	209	-0-	-101	-0-	209 2		Y	-0-		139
*08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	792 2	1 9	Y	1		140

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872												
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	31 1	1389 2	Y	36		81
							40 9					
04		1350 N	1206	-0-	-144	-0-	30 1	1150 2	Y	24		105
							26 9					
05		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	31 1	1109 2	Y	26		131
							29 9					
06		1410 N	1270	-0-	-140	-0-	30 1	1214 2	Y	24		155
							26 9					
07		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	31 1	1113 2	Y	26		181
							29 9					
*08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31 1	1154 2	Y	20	168 1	33
							22 9					

FLOWERS D WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591												
03		868 N	863	-0-	-5	-0-	31 1	832 2	Y	-0-		175
04		840 N	833	-0-	-7	-0-	30 1	803 2	Y	-0-		175
05		868 N	858	-0-	-10	-0-	31 1	827 2	Y	-0-		175
06		840 N	801	-0-	-39	-0-	30 1	764 2	Y	6		181
							7 9					
07		868 N	860	-0-	-8	-0-	31 1	828 2	Y	1		182
							1 9					
*08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	31 1	839 2	Y	3		185
							3 9					

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	Y	-0-			46
04		990 N	957	-0-	-33	-0-	30	1	927	2	Y	-0-			46
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-			46
06		1290 N	998	-0-	-292	-0-	30	1	967	2	Y	1			47
							1	9							
07		992 N	902	-0-	-90	-0-	31	1	857	2	Y	13			60
							14	9							
08		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	31	1	967	2	Y	12			72
							13	9							
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813															
03		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	31	1	1467	2	Y	26			201
							29	9							
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	Y	15	184	1	32
							17	9							
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	Y	13			45
							14	9							
06		1470 N	890	-0-	-580	-0-	30	1	853	2	Y	6			51
							7	9							
07		1581 N	555	-0-	-1026	-0-	31	1	517	2	Y	6			57
							7	9							
*08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	Y	58			115
							64	9							
FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930															
03		1674 N	879	-0-	-795	-0-	31	1	848	2	Y	-0-			19
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	Y	37			56
							41	9							
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	Y	3			59
							3	9							
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	Y	-0-			59
07		2139 N	1733	-0-	-406	-0-	31	1	1702	2	Y	-0-			59
*08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1802	2	Y	-0-			59
MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035															
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2391	2	N	34			115
							37	9							
04		2310 N	2291	-0-	-19	-0-	30	1	2233	2	N	25			140
							28	9							
05		2449 N	2305	-0-	-144	-0-	31	1	2250	2	N	22			162
							24	9							
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	30	1	2359	2	N	27	166	1	23
							30	9							
07		2356 N	2268	-0-	-88	-0-	31	1	2219	2	N	16			39
							18	9							
*08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	31	1	2367	2	N	26			65
							29	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419										
CHAMBERS C		WELL #:		205	RRCID ->	091329	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9455 - 9753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2018 - P/A 08/22/18														

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564	
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	8	181 1	15
						9	9						
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	30	1	787	2	Y	17		32
						19	9						
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	31	1	784	2	Y	14		46
						15	9						
06	780 N	490	-0-	-290	-0-	30	1	451	2	Y	8		54
						9	9						
07	868 N	464	-0-	-404	-0-	31	1	429	2	Y	4		58
						4	9						
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	12		70
						13	9						

CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9604 - 9976	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9536 - 9987	
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	57		107
						63	9						
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	37		144
						41	9						
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	24		168
						26	9						
06	570 N	359	-0-	-211	-0-	30	1	308	2	Y	19		187
						21	9						
07	713 N	350	-0-	-363	-0-	31	1	319	2	Y	-0-		187
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	40	183 1	44
						44	9						

MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9611 - 9658	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	30	1	51	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	31	1	25	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FLOWERS C WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	668	-0-	-665	-0-	31	1	627	2	Y	9	170	1	42
04	1650 N	30	-0-	-1620	-0-	10	9			Y	-0-			42
05	1612 N	31	-0-	-1581	-0-	30	1			Y	-0-			42
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	31	1			Y	-0-			42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			42
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			42
CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686														
03	1178 N	836	-0-	-342	-0-	31	1	796	2	Y	8	169	1	24
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	9	9	1084	2	Y	10			34
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	11	9	1157	2	Y	14			48
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	15	9	693	2	Y	8			56
07	1178 N	513	-0-	-665	-0-	9	9	481	2	Y	1			57
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1	9	1600	2	Y	15			72
						31	1							
						17	9							
FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612														
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	30	1	203	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	30	1	202	2	Y	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-			-0-
FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE	CODE	M	COND	BALANCE
											PROD	
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	Y	42
							21	9				
04		900 N	788	-0-	-112	-0-	30	1	747	2	Y	52
							11	9				
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	Y	52
06		1050 N	745	-0-	-305	-0-	30	1	706	2	Y	60
							9	9				
07		806 N	574	-0-	-232	-0-	31	1	530	2	Y	72
							13	9				
08		1023 N	777	-0-	-246	-0-	31	1	737	2	Y	80
							9	9				

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237												
03		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1448	2	Y	23
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	Y	47
							26	9				
05		1581 N	1454	-0-	-127	-0-	31	1	1420	2	Y	50
							3	9				
06		1440 N	1132	-0-	-308	-0-	30	1	1100	2	Y	52
							2	9				
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	Y	65
							14	9				
08		1457 N	1093	-0-	-364	-0-	31	1	1048	2	Y	78
							14	9				

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596												
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	38
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	38
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	38
06		900 N	879	-0-	-21	-0-	873	2	6	9	Y	43
07		682 N	344	-0-	-338	-0-	342	2	2	9	Y	45
08		992 N	449	-0-	-543	-0-	449	2			Y	45

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616												
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	Y	126
							13	9				
04		690 N	501	-0-	-189	-0-	30	1	453	2	Y	142
							18	9				
05		775 N	502	-0-	-273	-0-	31	1	467	2	Y	146
							4	9				
06		750 N	559	-0-	-191	-0-	30	1	511	2	Y	162
							18	9				
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	167
							6	9				
*08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	Y	187
							22	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	20			221
04	720 N	386	-0-	-334	-0-	22	9	320	2	Y	33	190	1	64
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-			64
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	36	9	537	2	Y	37			101
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	41	9	485	2	Y	-0-			101
08	775 N	399	-0-	-376	-0-	31	1	346	2	Y	20			121

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	Y	-0-			129
04	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	30	1	1574	2	Y	7			136
05	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	8	9	1595	2	Y	18			154
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	20	9	1611	2	Y	26			180
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	30	1	1604	2	Y	17			197
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	29	9	1677	2	Y	10			207

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

03	434 N	392	-0-	-42	-0-	31	1	361	2	Y	-0-			57
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	Y	-0-			57
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	12			69
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	13	9	335	2	Y	-0-			69
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-			69
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	31	1	370	2	Y	-0-			69

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1689	2	13	9	Y	12			56
04	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1593	2	12	9	Y	11			67
05	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	1699	2	9	9	Y	8			75
06	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1623	2	14	9	Y	13			88
07	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1666	2	7	9	Y	6	62	1	32
08	1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1687	2	8	9	Y	7			39

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3547	2	29	9	Y	26			171
04	2970 X	2835	-0-	-135	-0-	2792	2	43	9	Y	39	185	1	25
05	3069 X	2451	-0-	-618	-0-	2451	2			Y	-0-			25
06	2970 X	2446	-0-	-524	-0-	2422	2	24	9	Y	22			47
07	3069 X	2818	-0-	-251	-0-	2793	2	25	9	Y	23			70
08	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			Y	-0-			70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
FLOWERS C		WELL #:		806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	168 2	32 9	Y	29			121
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	132 2	58 9	Y	53			174
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	152 2	50 9	Y	45			219
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	144 2	21 9	Y	19			238
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	134 2	65 9	Y	59	178 1		119
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	154 2	37 9	Y	34			153

FLOWERS B		WELL #:		905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370		
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	31 1	548 2	Y	5			120
04		750 N	555	-0-	-195	-0-	30 1	525 2	Y	-0-			120
05		620 N	525	-0-	-95	-0-	31 1	481 2	Y	12			132
06		570 N	532	-0-	-38	-0-	30 1	501 2	Y	1			133
07		589 N	364	-0-	-225	-0-	31 1	325 2	Y	7			140
08		527 N	412	-0-	-115	-0-	31 1	379 2	Y	2			142

CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922		
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259 2	2 9	Y	2	2 8		41
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367 2	1 9	Y	1	1 8		41
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1377 2	4 9	Y	4	3 8		42
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-			42
07		1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1357 2	2 9	Y	2	2 8		42
08		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1289 2	2 9	Y	2	2 8		42

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740		
03		930 N	636	-0-	-294	-0-	630 2	6 9	Y	5	5 8		42
04		960 N	902	-0-	-58	-0-	898 2	4 9	Y	4	4 8		42
05		837 N	824	-0-	-13	-0-	814 2	10 9	Y	9	9 8		42
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126 2	6 9	Y	5			47
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	Y	8	8 8		47
*08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1102 2	14 9	Y	13	13 8		47

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978		
03		1054 N	984	-0-	-70	-0-	982 2	2 9	N	2	2 8		204
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1186 2	1 9	N	1	1 8		204
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215 2	13 9	N	12	2 8		214
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1114 2	23 9	N	21	170 1		65
*07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 9	N	1	1 8		65
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			65

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1743 2	10 9	Y	9	9 8	22
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1816 2	12 9	Y	11	11 8	22
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1976 2	21 9	Y	19	19 8	22
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	-0-		22
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1938 2	11 9	Y	10	10 8	22
*08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680 2	19 9	Y	17	17 8	22

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002												
03		1612 X	956	-0-	-656	-0-	954 2	2 9	Y	2	2 8	52
04		1560 X	983	-0-	-577	-0-	982 2	1 9	Y	1	1 8	52
05		1457 X	1037	-0-	-420	-0-	1035 2	2 9	Y	2	1 8	53
06		1410 X	1009	-0-	-401	-0-	1009 2		Y	-0-		53
07		1457 X	1013	-0-	-444	-0-	1013 2		Y	-0-		53
08		1023 X	868	-0-	-155	-0-	866 2	2 9	Y	2	2 8	53

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190												
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861 2	2 9	Y	2		82
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-		82
05		1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1587 2	23 9	Y	21		103
06		1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1516 2	32 9	Y	29	3 8	129
07		1922 N	1609	-0-	-313	-0-	1584 2	25 9	Y	23	4 8	148
*08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1637 2	13 9	Y	12		160

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004												
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376 2	2 9	N	2	2 8	118
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1030 2	2 9	N	2	2 8	118
05		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1297 2	2 9	N	2	2 8	118
06		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268 2		N	-0-		118
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235 2	1 9	N	1	1 8	118
08		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1118 2	2 9	N	2	2 8	118

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992												
03		868 N	771	-0-	-97	-0-	74 1	697 2	Y	-0-		18
04		810 N	655	-0-	-155	-0-	24 1	631 2	Y	-0-		18
05		837 N	601	-0-	-236	-0-	601 2		Y	-0-		18
06		750 N	612	-0-	-138	-0-	612 2		Y	-0-		18
07		682 N	590	-0-	-92	-0-	590 2		Y	-0-		18
*08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		18

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050												
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1227 2	8 9	N	7	7 8	52
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403 2	9 9	N	8	8 8	52
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1625 2	21 9	N	19	19 8	52
06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		52
*07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1850 2	12 9	N	11	11 8	52
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		52

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430												
03		2759 X	2137	-0-	-622	-0-	2131 2	6 9	Y	5	179 1	27
04		2670 X	1920	-0-	-750	-0-	1920 2		Y	-0-		27
05		1798 X	1564	-0-	-234	-0-	1564 2		Y	-0-		27
06		2070 N	1607	-0-	-463	-0-	1587 2	20 9	Y	18	9 8	36
07		1984 N	1778	-0-	-206	-0-	1724 2	54 9	Y	49	10 8	75
*08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1835 2	22 9	Y	20		95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10612	- 11418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	899 X	233	-0-	-666	-0-	233	2		Y	-0-			22
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		Y	-0-			22
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			22
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1 9	Y	1	1 8		22
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2		Y	-0-			22
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2		Y	-0-			22

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	208634	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790	- 11268	
03	8587 X	3113	-0-	-5474	-0-	74	1	3010 2	Y	26			39
						29	9						
04	8310 X	2811	-0-	-5499	-0-	22	1	2758 2	Y	28			67
						31	9						
05	8587 X	5265	-0-	-3322	-0-	5242	2	23 9	Y	21			88
06	4350 X	2520	-0-	-1830	-0-	2501	2	19 9	Y	17	6 8		99
07	3565 X	2567	-0-	-998	-0-	2535	2	32 9	Y	29	5 8		123
08	5270 X	2468	-0-	-2802	-0-	2447	2	21 9	Y	19			142

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1	RRCID ->	208697	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10534	- 10982	
03	14B2 EXT	1559	-0-	1559	10325	14	1	1513 2	N	29	2 8		150
						32	9						
04	14B2 EXT	1870	-0-	1870	12195	1827	2	43 9	N	39	4 8		185
05	14B2 EXT	1859	-0-	1859	14054	1829	2	30 9	N	27	176 1	16 8	20
06	15828 X	1774	-0-	-14054	-0-	1762	2	12 9	N	11			31
*07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1689	2	36 9	N	33	6 8		58
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT			58

FLOWERS A		WELL #:		804	RRCID ->	209504	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9560	- 10538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		0316	RRCID ->	209739	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10634	- 11660	
03	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	112	1	3765 2	Y	28			100
						31	9						
04	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	32	1	3456 2	Y	38			138
						42	9						
05	4030 X	3362	-0-	-668	-0-	3298	2	64 9	Y	58	186 1		10
06	3780 X	3202	-0-	-578	-0-	3181	2	21 9	Y	19	1 8		28
07	3906 X	3140	-0-	-766	-0-	3117	2	23 9	Y	21	1 8		48
08	3906 X	3651	-0-	-255	-0-	3632	2	19 9	Y	17			65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
FLOWERS B		WELL #:		1305	RRCID ->	209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9546 - 10306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	10060 - 11322
03	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	74	1	2953	2	Y	-0-	5
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	24	1	2936	2	Y	-0-	5
05	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-	5
06	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	2871	2	4	9	Y	4 8	5
07	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2885	2	1	9	Y	1 8	5
08	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-	5

MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640 - 10850
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316 - 11550
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-	110
04	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	22	1	1534	2	Y	18	128
						20	9					
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25	153
06	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1477	2	23	9	Y	21	172
07	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1379	2	28	9	Y	25	8
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	2	14	9	Y	13	21

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400
03	3879 X	1133	-0-	-2746	-0-	74	1	1046	2	Y	12	110
						13	9					
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	Y	35	145
						39	9					
05	961 N	840	-0-	-121	-0-	787	2	53	9	Y	48	193 1
06	1080 N	742	-0-	-338	-0-	732	2	10	9	Y	9	3 8
07	961 N	927	-0-	-34	-0-	898	2	29	9	Y	26	4 8
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	813	2	18	9	Y	16	44

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-	60
04	2820 N	2094	-0-	-726	-0-	2094	2			Y	-0-	60
05	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2165	2	15	9	Y	14	74
06	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2131	2	19	9	Y	17	7 8
07	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	2125	2	10	9	Y	9	6 8
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-	87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532																
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	-0-	1485	2	26	9	Y	24			122
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13			135
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2			137
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			137
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-			137
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			137

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980																
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2	2	8	48
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2	2	8	48
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	-0-	1061	2	6	9	Y	5	5	8	48
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			48
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	8	48
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	Y	6	6	8	48

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900																
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			87
04	690	N	404	-0-	-286	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			87
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			87
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			87
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			87
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			87

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646																
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	Y	2	2	8	39
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3	3	8	39
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8	39
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			39
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	Y	3	3	8	39
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	-0-	1225	2	4	9	Y	4	4	8	39

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	8	1	3433	2	Y	48	163	1	74
04	3390 X	3328	-0-	-62	-0-	53	9	3258	2	Y	56			130
05	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	8	1	3285	2	Y	27			157
06	3420 X	2885	-0-	-535	-0-	30	9	2799	2	Y	71			228
07	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	8	1	3064	2	Y	48	185	1	91
08	3503 X	3041	-0-	-462	-0-	53	9	2992	2	Y	37			128
						41	9							
WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682														
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2753	2	Y	27			94
04	2730 N	2675	-0-	-55	-0-	30	9	2621	2	Y	20			114
05	2821 N	2691	-0-	-130	-0-	32	1							
06	2640 N	2622	-0-	-18	-0-	22	9	37	9	Y	34			148
07	2728 N	2663	-0-	-65	-0-	2654	2	43	9	Y	39	183	1	3
*08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2579	2	24	9	Y	22	1	8	24
						2639	2	17	9	Y	15			39
						2695	2							
CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679														
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2222	2	Y	5			137
04	2610 N	2233	-0-	-377	-0-	6	9	2161	2	Y	36			173
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	32	1							
06	2250 N	2015	-0-	-235	-0-	40	9	30	9	Y	27	190	1	10
07	2294 N	1982	-0-	-312	-0-	2134	2	11	9	Y	10			20
08	2170 N	1895	-0-	-275	-0-	2004	2	9	9	Y	8			28
						1973	2	7	9	Y	6			34
						1888	2							
WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690														
03	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	3016	2	52	9	Y	47			73
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3007	2	121	9	Y	110			183
05	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3077	2	23	9	Y	21	179	1	25
06	3240 X	3031	-0-	-209	-0-	3025	2	6	9	Y	5	5	8	25
07	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3074	2	6	9	Y	5	4	8	26
08	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2994	2	1	9	Y	1			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	3511 2	29 9	Y	26				146
04	3570 X	3440	-0-	-130	-0-	3398 2	42 9	Y	38				184
05	3658 X	3563	-0-	-95	-0-	3531 2	32 9	Y	29	176 1			37
06	3540 X	3463	-0-	-77	-0-	3442 2	21 9	Y	19				56
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3561 2	35 9	Y	32				88
08	3565 X	3480	-0-	-85	-0-	3449 2	31 9	Y	28				116

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				37

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928													
03	1178 X	835	-0-	-343	-0-	811 2	24 9	Y	22	15 8			201
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	998 2	25 9	Y	23	11 8			213
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1045 2	54 9	Y	49	32 8			230
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007 2	9 9	Y	8	183 1			55
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1188 2	32 9	Y	29	21 8			63
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1324 2	70 9	Y	64	50 8			77

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916													
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1052 2	3 9	Y	3	3 8			73
04	1230 N	870	-0-	-360	-0-	868 2	2 9	Y	2	2 8			73
05	1178 N	820	-0-	-358	-0-	818 2	2 9	Y	2	2 8			73
06	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809 2		Y	-0-				73
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	847 2	1 9	Y	1	1 8			73
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 2	2 9	Y	2	2 8			73

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399													
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	31 1	2009 2	Y	-0-				95
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	30 1	1612 2	Y	10				105
						11 9							
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31 1	1536 2	Y	3				108
						3 9							
06	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	30 1	1456 2	Y	-0-				108
07	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	31 1	1462 2	Y	-0-				108
08	1581 N	1211	-0-	-370	-0-	31 1	1163 2	Y	15				123
						17 9							

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 10110 - 11142													
03	2294 X	1129	-0-	-1165	-0-	12 1	1084 2	Y	30	9 8			198
						33 9							
04	2220 X	106	-0-	-2114	-0-	65 2	41 9	Y	37	179 1	9 8		47
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	2	2 8			47
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-				47
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				47
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
03	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2604	2	7	9	Y	6			30
04	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2521	2	47	9	Y	43			73
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3195	2	80	9	Y	73			146
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3114	2	58	9	Y	53	1	8	198
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	Y	15	186	1	26
08	3286 X	3149	-0-	-137	-0-	3148	2	1	9	Y	1		1	27

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688														
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	112	1	1109	2	Y	4			14
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	22			36
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14			50
06	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1169	2	15	9	Y	14	1	8	63
07	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1216	2	7	9	Y	6	1	8	68
08	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1022	2	6	9	Y	5			73

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034														
03	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1503	2	33	9	Y	30	30	8	45
04	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1284	2	41	9	Y	37	37	8	45
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1441	2	72	9	Y	65	65	8	45
06	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			Y	-0-			45
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1429	2	46	9	Y	42	42	8	45
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1537	2	86	9	Y	78	78	8	45

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762														
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	2976	2	87	9	Y	79			283
04	2880 X	2832	-0-	-48	-0-	2787	2	45	9	Y	41	188	1	136
05	2976 X	2851	-0-	-125	-0-	2816	2	35	9	Y	32			168
06	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2624	2	48	9	Y	44	1	8	211
07	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2810	2	51	9	Y	46	1	8	256
08	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2692	2	32	9	Y	29			285

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096														
03	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676														
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1445	2	29	9	Y	26			57
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1333	2	35	9	Y	32			89
05	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1271	2	30	9	Y	27			116
06	1440 N	1145	-0-	-295	-0-	1117	2	28	9	Y	25			141
07	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	1170	2	4	9	Y	4			145
08	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1174	2	20	9	Y	18			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2263 N	1745	-0-	-518	-0-	1681	2	64	9	Y	58	177	1	26
04		1950 N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			Y	-0-			26
05		2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			Y	-0-			26
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-			26
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	2	26	9	Y	24			50
08		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1792	2	3	9	Y	3			53

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096															
03		16626 X	2214	-0-	-14412	-0-	2153	2	61	9	Y	55	17	8	261
04		3600 X	2190	-0-	-1410	-0-	2144	2	46	9	Y	42	177	1	114
05		3720 X	1919	-0-	-1801	-0-	1871	2	48	9	Y	44	15	8	143
06		3960 X	1587	-0-	-2373	-0-	1569	2	18	9	Y	16			159
07		2511 X	1496	-0-	-1015	-0-	1483	2	13	9	Y	12	4	8	167
08		2263 X	1320	-0-	-943	-0-	1299	2	21	9	Y	19	5	8	181

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684															
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	2	65	9	Y	59			184
04		1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	Y	10			194
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	Y	-0-	159	1	35
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	Y	1	1	8	35
07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2072	2	70	9	Y	64	1	8	98
*08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2221	2	43	9	Y	39			137

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200															
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	586	2	42	9	Y	38			54
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	725	2	55	9	Y	50			104
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	934	2	105	9	Y	95	186	1	13
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	Y	26	4	8	35
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	939	2	51	9	Y	46	4	8	77
08		1054 N	884	-0-	-170	-0-	832	2	52	9	Y	47			124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203
03	961 X	829	-0-	-132	-0-	829	2		Y	-0-		13
04	960 X	834	-0-	-126	-0-	834	2		Y	-0-		13
05	992 X	767	-0-	-225	-0-	767	2		Y	-0-		13
06	960 X	709	-0-	-251	-0-	707	2	2 9	Y	2	8	13
07	868 X	813	-0-	-55	-0-	811	2	2 9	Y	2	8	13
08	868 X	819	-0-	-49	-0-	819	2		Y	-0-		13

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734
03	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2368	2	40 9	Y	36	147 1	27
04	2580 N	2470	-0-	-110	-0-	2470	2		Y	-0-		27
05	2604 N	2365	-0-	-239	-0-	2336	2	29 9	Y	26		53
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2403	2	45 9	Y	41	7 8	87
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2642	2	10 9	Y	9	6 8	90
*08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-		90

CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470 - 11710
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	101	1	2710 2	Y	26		44
						29	9					
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	32	1	2675 2	Y	31		75
						34	9					
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2727	2	66 9	Y	60		135
06	2760 N	2486	-0-	-274	-0-	2409	2	77 9	Y	70	186 1	19
07	2821 N	2666	-0-	-155	-0-	2649	2	17 9	Y	15	1 8	33
08	2790 N	2615	-0-	-175	-0-	2605	2	10 9	Y	9		42

FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620
03	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	1992	2	29 9	Y	26		136
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25 9	Y	23		159
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30 9	Y	27		186
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18 9	Y	16	174 1	28
07	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1802	2	24 9	Y	22		50
08	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2074	2	21 9	Y	19		69

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408
03	3131 X	2643	-0-	-488	-0-	2603	2	40 9	Y	36	2 8	299
04	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2679	2	36 9	Y	33	179 1	151
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2784	2	34 9	Y	31	5 8	177
06	2550 X	2403	-0-	-147	-0-	2395	2	8 9	Y	7		184
07	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2578	2	14 9	Y	13	2 8	195
*08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2877	2	29 9	Y	26	4 8	217

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
COFFEE 12		WELL #:		1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	74	1	7162	2	Y	843	877 1	105
						927	9						
04	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	72	1	8522	2	Y	415	349 1	171
						457	9						
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	19	1	7044	2	Y	402	332 1	241
						442	9						
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6406	2	532	9	Y	484	540 1	130
*07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	4609	2	499	9	Y	454	357 1	189
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	55 8	189
												38 8	
FLOWERS A		WELL #:		1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646			
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	31	1	61	2	Y	7		67
						8	9						
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	80		147
						88	9						
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-		147
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	9		156
						10	9						
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	31	1	300	2	Y	1		157
						1	9						
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	-0-		157
MENDOTA RANCH 10B		WELL #:		7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696			
03	2604 X	1732	-0-	-872	-0-	1669	2	63	9	Y	57		142
04	2370 X	1927	-0-	-443	-0-	1863	2	64	9	Y	58		200
05	2449 X	1816	-0-	-633	-0-	1763	2	53	9	Y	48	180 1	68
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1702	2	19	9	Y	17	3 8	82
07	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1709	2	31	9	Y	28	3 8	107
08	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1702	2	19	9	Y	17		124
COFFEE 12		WELL #:		2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
POUNDS		WELL #:		4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772			
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	Y	5		25
04	3240 X	2881	-0-	-359	-0-	2881	2			Y	-0-		25
05	3441 X	1590	-0-	-1851	-0-	1557	2	33	9	Y	30		55
06	3450 X	2466	-0-	-984	-0-	2414	2	52	9	Y	47		102
07	3565 X	2082	-0-	-1483	-0-	2071	2	11	9	Y	10	1 8	111
08	3162 X	1804	-0-	-1358	-0-	1768	2	36	9	Y	33		144
MENDOTA RANCH 15		WELL #:		1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388			
03	2759 N	2602	-0-	-157	-0-	2596	2	6	9	Y	5	5 8	97
04	2700 N	2600	-0-	-100	-0-	2582	2	18	9	Y	16	3 8	110
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19	10 8	119
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2616	2	19	9	Y	17		136
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2708	2	25	9	Y	23	4 8	155
08	2728 N	2711	-0-	-17	-0-	2678	2	33	9	Y	30	8 8	177

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
CAMPBELL		WELL #:		1716	RRCID ->	228346	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10344	- 11698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1510 2	68 9	Y	62			175
04		1830 X	1736	-0-	-94	-0-	1708 2	28 9	Y	25	180 1		20
05		1922 X	1820	-0-	-102	-0-	1813 2	7 9	Y	6			26
06		1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1690 2	2 9	Y	2			28
07		1922 X	1769	-0-	-153	-0-	1768 2	1 9	Y	1	1 8		28
08		1829 X	1787	-0-	-42	-0-	1786 2	1 9	Y	1			29

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		6	RRCID ->	228381	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10136	- 11464	
03		3069 X	2986	-0-	-83	-0-	74 1	2903 2	Y	8			25
							9 9						
04		2970 X	2825	-0-	-145	-0-	22 1	2803 2	Y	-0-			25
05		3131 X	2990	-0-	-141	-0-	2990 2		Y	-0-			25
06		3030 X	2716	-0-	-314	-0-	2710 2	6 9	Y	5	5 8		25
07		3131 X	2787	-0-	-344	-0-	2781 2	6 9	Y	5	5 8		25
08		2976 X	2700	-0-	-276	-0-	2700 2		Y	-0-			25

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15	RRCID ->	228406	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10132	- 11308	
03		1457 N	1243	-0-	-214	-0-	1229 2	14 9	Y	13	1 8		127
04		1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1366 2	11 9	Y	10	1 8		136
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518 2	11 9	Y	10	3 8		143
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1432 2	30 9	Y	27			170
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1468 2	56 9	Y	51	1 8		220
*08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1560 2	6 9	Y	5	2 8		223

CAMPBELL		WELL #:		1616	RRCID ->	228787	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10334	- 11744	
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1803 2	51 9	Y	46			214
04		1860 N	1742	-0-	-118	-0-	1733 2	9 9	Y	8	183 1		39
05		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1620 2	41 9	Y	37			76
06		1800 N	1556	-0-	-244	-0-	1489 2	67 9	Y	61	1 8		136
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1826 2	17 9	Y	15	1 8		150
*08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1822 2	41 9	Y	37			187

MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452	- 11100	
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10376	- 11668	
03		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	112 1	2830 2	Y	30			76
							33 9						
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	32 1	2644 2	Y	23			99
							25 9						
05		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2755 2	35 9	Y	32			131
06		2700 N	2690	-0-	-10	-0-	2668 2	22 9	Y	20	1 8		150
07		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2895 2	51 9	Y	46	183 1	1 8	12
08		2790 N	2732	-0-	-58	-0-	2729 2	3 9	Y	3			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419							
PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 11818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 2	-0-			25
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	-0-			25
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485 2		1 9		26
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1457 2		8 9		33
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1553 2		26 9		57
*08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1556 2		17 9		72

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962		PERF.10310 - 11656	
03		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	74 1	1218 2	Y	35	144
							39 9				
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	22 1	1155 2	Y	38	182
							42 9				
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1211 2	25 9	Y	23	181 1
06		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1166 2	19 9	Y	17	3 8
07		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1154 2	17 9	Y	15	2 8
08		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1090 2	22 9	Y	20	71

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10088 - 11226	
03		3379 X	2978	-0-	-401	-0-	4 1	2929 2	Y	41	179 1
							45 9				2 8
04		3270 X	3014	-0-	-256	-0-	2955 2	59 9	Y	54	3 8
05		3379 X	3085	-0-	-294	-0-	3030 2	55 9	Y	50	7 8
06		3270 X	2909	-0-	-361	-0-	2884 2	25 9	Y	23	221
07		3379 X	3026	-0-	-353	-0-	2969 2	57 9	Y	52	175 1
08		3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3050 2	36 9	Y	33	7 8

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10378 - 11744	
03		3007 X	2858	-0-	-149	-0-	2777 2	81 9	Y	74	185 1
04		2910 X	2669	-0-	-241	-0-	2618 2	51 9	Y	46	111
05		2790 X	2718	-0-	-72	-0-	2661 2	57 9	Y	52	163
06		2760 X	2512	-0-	-248	-0-	2465 2	47 9	Y	43	206
07		2852 X	2480	-0-	-372	-0-	2471 2	9 9	Y	8	158 1
08		2852 X	2347	-0-	-505	-0-	2347 2		Y	-0-	56

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324	
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2487 2	61 9	Y	55	3 8
04		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2356 2	54 9	Y	49	4 8
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2433 2	33 9	Y	30	171 1
06		2370 N	2243	-0-	-127	-0-	2212 2	31 9	Y	28	8 8
07		2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2304 2	46 9	Y	42	3 8
08		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2292 2	62 9	Y	56	6 8

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9878 - 11114	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2697 X	2579	-0-	-118	-0-	2564	2	15	9	Y	14	183	1		26
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-				26
05	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-				26
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2640	2	36	9	Y	33	1	8		58
07	2759 X	2623	-0-	-136	-0-	2513	2	110	9	Y	100	1	8		157
08	2759 X	2551	-0-	-208	-0-	2512	2	39	9	Y	35				192

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460															
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-				3
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			Y	-0-				3
05	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-				3
06	1140 N	914	-0-	-226	-0-	913	2	1	9	Y	1	1	8		3
07	1054 N	928	-0-	-126	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8		3
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-				3

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096															
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1952	2	37	9	Y	34	173	1	9 8	120
04	2160 N	1898	-0-	-262	-0-	1863	2	35	9	Y	32	10	8		142
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2057	2	45	9	Y	41	21	8		162
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1923	2	32	9	Y	29				191
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2037	2	109	9	Y	99	177	1	11 8	102
08	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1876	2	75	9	Y	68	20	8		150

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046															
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	Y	48	11	8		182
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1489	2	29	9	Y	26	178	1	12 8	18
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1529	2	40	9	Y	36	25	8		29
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	7	1	1361	2	Y	16				45
						18	9								
07	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1511	2	45	9	Y	41	11	8		75
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1702	2	90	9	Y	82	27	8		130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448															
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	50	1	1776	2	Y	47	1	8	208
							52	9							
04		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1590	2	15	9	Y	14	186	1	35
05		1891 N	1556	-0-	-335	-0-	1525	2	31	9	Y	28	3	8	60
06		1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1535	2	22	9	Y	20			80
07		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1496	2	26	9	Y	24	2	8	102
08		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1404	2	10	9	Y	9	3	8	108

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658															
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2122	2	65	9	Y	59			118
04		2160 N	2094	-0-	-66	-0-	2052	2	42	9	Y	38			156
05		2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2080	2	33	9	Y	30			186
06		2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2076	2	51	9	Y	46	2	8	230
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2141	2	37	9	Y	34	186	1	76
*08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2147	2	26	9	Y	24		2	100

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164															
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1873	2	50	9	Y	45	7	8	173
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	8	8	207
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1890	2	26	9	Y	24	180	1	35
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	2	17	9	Y	15		16	50
07		1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1892	2	37	9	Y	34	9	8	75
08		1922 N	1547	-0-	-375	-0-	1503	2	44	9	Y	40	15	8	100

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692															
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	2	Y	82			144
							90	9							
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	45	168	1	21
							50	9							
05		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1623	2	23	9	Y	21			42
06		1830 N	1565	-0-	-265	-0-	1548	2	17	9	Y	15	1	8	56
07		1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1566	2	20	9	Y	18	1	8	73
08		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1579	2	18	9	Y	16			89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			

03		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2614	2	34	9	Y	31	169	1	1	8	44
04		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2554	2	25	9	Y	23	2	8			65
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	Y	21	4	8			82
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2541	2	17	9	Y	15					97
07		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2687	2	30	9	Y	27	2	8			122
*08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2645	2	25	9	Y	23	4	8			141

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068																	
03		T. A.	754	-0-	754	1643	586	1	168	2	Y	-0-					10
04		2504 X	861	-0-	-1643	-0-	567	1	294	2	Y	-0-					10
05		806 N	737	-0-	-69	-0-	586	1	151	2	Y	-0-					10
06		720 N	454	-0-	-266	-0-	140	1	314	2	Y	-0-					10
07		899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2			Y	-0-					10
08		744 N	487	-0-	-257	-0-	284	1	203	2	Y	-0-					10

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552																	
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					44
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					44
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					44
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					44
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					44
*08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					44

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368																	
03		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	112	1	1166	2	Y	46					147
							51	9									
04		1470 N	1238	-0-	-232	-0-	32	1	1161	2	Y	41					188
							45	9									
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8	176	1			20
06		1290 N	1107	-0-	-183	-0-	1100	2	7	9	Y	6	2	8			24
07		1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1162	2	14	9	Y	13	2	8			35
08		1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1219	2	21	9	Y	19					54

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354																	
03		1023 N	828	-0-	-195	-0-	828	2			Y	-0-					22
04		960 N	789	-0-	-171	-0-	789	2			Y	-0-					22
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					22
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					22
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					22
08		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					22

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066																	
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22	11	8			108
04		2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2188	2	19	9	Y	17	11	8			114
05		2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2265	2	30	9	Y	27	20	8			121
06		2220 N	2152	-0-	-68	-0-	2151	2	1	9	Y	1					122
07		2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2159	2	17	9	Y	15	10	8			127
08		2294 N	2256	-0-	-38	-0-	2197	2	59	9	Y	54	18	8			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	2973	2	85	9	Y	77	24
04	3390 X	2908	-0-	-482	-0-	2906	2	2	9	Y	2	26
05	3503 X	2671	-0-	-832	-0-	2670	2	1	9	Y	1	27
06	3360 X	2587	-0-	-773	-0-	2585	2	2	9	Y	2	29
07	3069 X	2151	-0-	-918	-0-	2116	2	35	9	Y	32	61
*08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3230	2	12	9	Y	11	72

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332 - 11760
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2618	2	68	9	Y	62	42
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2561	2	17	9	Y	15	57
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2683	2	61	9	Y	55	112
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30	142
07	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2167	2	50	9	Y	45	187
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	2	13	9	Y	12	199

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755 - 10984
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1235	2	48	9	Y	44	217
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1199	2	48	9	Y	44	79
05	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1219	2	51	9	Y	46	124
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1273	2	74	9	Y	67	191
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1284	2	44	9	Y	40	231
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	Y	8	235

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959 - 11166
03	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	2581	2	15	9	Y	14	58
04	2910 X	2449	-0-	-461	-0-	2434	2	15	9	Y	14	68
05	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2628	2	14	9	Y	13	74
06	2610 X	2419	-0-	-191	-0-	2415	2	4	9	Y	4	78
07	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	2551	2	13	9	Y	12	87
08	2635 X	2582	-0-	-53	-0-	2556	2	26	9	Y	24	105

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		16	RRCID ->	241719	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10164 - 11394
03	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1316	2	11	9	Y	10	75
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1218	2	2	9	Y	2	77
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-	77
06	1290 N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			Y	-0-	77
07	1271 N	962	-0-	-309	-0-	942	2	20	9	Y	18	95
08	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1030	2	10	9	Y	9	104

PABLO		WELL #:		3210	RRCID ->	241721	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10648 - 11770
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2358	2	45	9	Y	41	262
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2312	2	43	9	Y	39	301
05	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	2249	2	56	9	Y	51	164
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2303	2	67	9	Y	61	224
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2337	2	67	9	Y	61	98
*08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2696	2	39	9	Y	35	133

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		4	RRCID ->	242160	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052 - 11246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		3720 X	3047	-0-	-673	-0-	2971 2	76 9	Y		69	174 1	3 8	112
04		3600 X	3139	-0-	-461	-0-	3016 2	123 9	Y		112	4 8		220
05		3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3340 2	57 9	Y		52	174 1	8 8	90
06		3300 X	3204	-0-	-96	-0-	3150 2	54 9	Y		49			139
07		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3329 2	50 9	Y		45	5 8		179
08		3410 X	3306	-0-	-104	-0-	3236 2	70 9	Y		64	11 8		232

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405														
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1894 2	32 9	Y		29			211
04		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2552 2	69 9	Y		63	182 1	1 8	91
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2031 2	42 9	Y		38	6 8		123
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1996 2	34 9	Y		31			154
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2484 2	77 9	Y		70	1 8		223
*08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2549 2	47 9	Y		43	180 1	6 8	80

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230														
03		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2531 2	70 9	Y		64			129
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2521 2	55 9	Y		50			179
*05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2675 2	94 9	Y		85			264
*06		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2508 2	118 9	Y		107	182 1		189
*07		2666 X	2281	-0-	-385	-0-	2281 2		Y		-0-			189
08		2759 X	1852	-0-	-907	-0-	1818 2	34 9	Y		31			220

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370														
03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3021 2	72 9	Y		65	2 8		155
04		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2890 2	50 9	Y		45	3 8		197
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3040 2	45 9	Y		41	6 8		232
06		3000 X	2808	-0-	-192	-0-	2746 2	62 9	Y		56	175 1		113
07		3100 X	3098	-0-	-2	-0-	3018 2	80 9	Y		73	2 8		184
08		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3027 2	54 9	Y		49	4 8		229

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715														
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	112 1	1904 2	Y		26			86
							29 9							
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	32 1	1905 2	Y		22			108
							24 9							
05		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1856 2	19 9	Y		17			125
06		1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1910 2	41 9	Y		37			162
07		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1854 2	35 9	Y		32	182 1	1 8	11
*08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1982 2	13 9	Y		12			23

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546														
03		2821 X	2720	-0-	-101	-0-	7 1	2671 2	Y		38	2 8		267
							42 9							
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2721 2	50 9	Y		45	2 8		310
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2863 2	37 9	Y		34	186 1	3 8	155
06		2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2577 2	26 9	Y		24			179
07		2852 X	2681	-0-	-171	-0-	2659 2	22 9	Y		20	2 8		197
08		2914 X	2676	-0-	-238	-0-	2644 2	32 9	Y		29	3 8		223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	112 1	2038 2	Y	18			50
							20 9						
04		2070 N	2031	-0-	-39	-0-	32 1	1976 2	Y	21			71
							23 9						
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2077 2	24 9	Y	22			93
06		2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2010 2	18 9	Y	16	1 8		108
07		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2067 2	22 9	Y	20			128
08		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2032 2	17 9	Y	15			143

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863													
03		2914 X	2739	-0-	-175	-0-	112 1	2586 2	Y	37			192
							41 9						
04		2790 X	2624	-0-	-166	-0-	32 1	2542 2	Y	45	180 1		57
							50 9						
05		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2572 2	33 9	Y	30			87
06		2640 X	2544	-0-	-96	-0-	2519 2	25 9	Y	23			110
07		2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2613 2	51 9	Y	46			156
08		2728 X	2678	-0-	-50	-0-	2630 2	48 9	Y	44	195 1		5

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816													
03		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	112 1	2876 2	Y	67			174
							74 9						
04		2790 X	2730	-0-	-60	-0-	32 1	2651 2	Y	43	174 1		43
							47 9						
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2820 2	28 9	Y	25			68
06		2970 X	2716	-0-	-254	-0-	2684 2	32 9	Y	29	1 8		96
07		3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2741 2	37 9	Y	34	1 8		129
08		3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2820 2	57 9	Y	52			181

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757													
03		2294 N	2149	-0-	-145	-0-	2149 2		Y	-0-			17
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2403 2	9 9	Y	8			25
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643 2	1 9	Y	1			26
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2182 2	43 9	Y	39			65
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2701 2	78 9	Y	71	1 8		135
08		2635 N	2584	-0-	-51	-0-	2541 2	43 9	Y	39			174

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855													
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1767 2	56 9	Y	51			157
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1729 2	34 9	Y	31	171 1		17
05		2015 N	1587	-0-	-428	-0-	1578 2	9 9	Y	8			25
06		1770 N	1504	-0-	-266	-0-	1504 2		Y	-0-			25
07		1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795 2		Y	-0-			25
*08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772 2	1 9	Y	1			26

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670													
03		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	112 1	1506 2	Y	-0-			10
04		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	14 1	1417 2	Y	-0-			10
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-			10
06		1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1504 2	1 9	Y	1	1 8		10
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913 2	1 9	Y	1	1 8		10
*08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		Y	-0-			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2348 2	44 9	Y	40			174
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2250 2	67 9	Y	61	184 1		51
05		2387 N	2245	-0-	-142	-0-	2206 2	39 9	Y	35			86
06		2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2136 2	34 9	Y	31			117
07		2387 N	2135	-0-	-252	-0-	2072 2	63 9	Y	57			174
08		2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2066 2	41 9	Y	37			211

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890													
03		2542 N	2197	-0-	-345	-0-	2195 2	2 9	Y	2			27
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2379 2	69 9	Y	63			90
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2266 2	99 9	Y	90			180
06		2130 N	1797	-0-	-333	-0-	1772 2	25 9	Y	23	167 1	1 8	35
07		2542 N	976	-0-	-1566	-0-	951 2	25 9	Y	23	1 8		57
08		2356 N	1008	-0-	-1348	-0-	1007 2	1 9	Y	1			58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783													
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	112 1	1536 2	Y	-0-			28
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	36 1	1434 2	Y	-0-			28
05		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2		Y	-0-			28
06		1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1437 2	2 9	Y	2	2 8		28
07		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1479 2	1 9	Y	1	1 8		28
08		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 2		Y	-0-			28

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895													
03		2914 X	1855	-0-	-1059	-0-	112 1	1700 2	Y	39			133
04		2100 X	1641	-0-	-459	-0-	43 9	1537 2	Y	65	178 1		20
05		2170 X	1622	-0-	-548	-0-	32 1	13 9	Y	12			32
06		1860 X	1514	-0-	-346	-0-	72 9	6 9	Y	5	1 8		36
07		1891 X	1546	-0-	-345	-0-	1508 2	18 9	Y	16	1 8		51
08		1860 X	1548	-0-	-312	-0-	1528 2	18 9	Y	16			67

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544													
03		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1257 2	28 9	Y	25			111
04		1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1226 2	23 9	Y	21			132
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1329 2	18 9	Y	16			148
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1256 2	29 9	Y	26			174
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1294 2	15 9	Y	14	124 1		64
08		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1212 2	15 9	Y	14			78

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																	
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093																	
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3887	2	91	9	Y	83					185
04	4230	X	3717	-0-	-513	-0-	3642	2	75	9	Y	68	185	1			68
05	3968	X	3939	-0-	-29	-0-	3845	2	94	9	Y	85					153
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4020	2	88	9	Y	80	177	1			56
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5678	2	201	9	Y	183					239
*08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5655	2	166	9	Y	151	185	1			205

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738																	
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	N	34					118
							37	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	16					134
							18	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	31	1	1178	2	N	44					178
							48	9									
06	1230	N	840	-0-	-390	-0-	30	1	792	2	N	16					194
							18	9									
07	1271	N	984	-0-	-287	-0-	31	1	940	2	N	12	164	1			42
							13	9									
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	N	47					89
							52	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082																	
03	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	6595	2	101	9	Y	92	169	1			85
04	6810	X	6696	-0-	-114	-0-	6553	2	143	9	Y	130					215
05	7037	X	6873	-0-	-164	-0-	6737	2	136	9	Y	124	184	1			155
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9187	2	300	9	Y	273	367	1			61
07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8510	2	394	9	Y	358	183	1			236
*08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	8918	2	275	9	Y	250	187	1			299

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	36				167
04	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	40	9	1134	2	N	25				192
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	28	9	1193	2	N	-0-				192
06	1440 N	686	-0-	-754	-0-	31	1	648	2	N	7	174	1		25
07	1240 N	94	-0-	-1146	-0-	8	9	63	2	N	-0-				25
08	1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31	1			N	-0-				25

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-				-0-

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF. 11633 - 15951

03	72061 X	20030	-0-	-52031	-0-	19621	2	409	9	Y	372	368	1		157
04	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18203	2	266	9	Y	242	346	1		53
05	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	18463	2	294	9	Y	267	157	1		163
06	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	17205	2	164	9	Y	149	179	1	2	131
07	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17452	2	284	9	Y	258	340	1	2	47
*08	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	17135	2	292	9	Y	265	175	1		137

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10701 - 15357

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				49
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-				49
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-				49
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-				49
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	439	3	389	9	N	354	354	1		49
08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-				49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WATERFIELD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 091065		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

VOLLMERT		WELL #: 3		RRCID -> 091411		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 091412		COMPL. DATE 11/14/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VOLLMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093148		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988								
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2951	3	24	9	N	22					248
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2813	3	13	9	N	12	177	1			83
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2881	3	30	9	N	27					110
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2764	3	23	9	N	21					131
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2743	3	20	9	N	18					149
*08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2775	3	25	9	N	23					172

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000								
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					200
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	386	3	4	9	N	4					204
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	402	3	20	9	N	18	168	1			54
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	380	3	19	9	N	17					71
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	373	3	14	9	N	13					84
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	356	3	11	9	N	10					94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	210	3	7	9	N	6	170	1		56	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	7	1		49	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				49	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	259	3	12	9	N	11				60	
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-				60	
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	N	2				62	

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	

VOLLMERT		WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				153	

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623							
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	N	25				165	
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11				176	
05	1023 N	950	-0-	-73	-0-	929	3	21	9	N	19				195	
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	900	3	19	9	N	17				212	
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	934	3	14	9	N	13				225	
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	173	1		84	

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714							
03	1178 N	926	-0-	-252	-0-	913	3	13	9	N	12				221	
04	990 N	920	-0-	-70	-0-	890	3	30	9	N	27	178	1		70	
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	3	11	9	N	10				80	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	923	3	22	9	N	20				100	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	977	3	15	9	N	14				114	
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982	3	20	9	N	18				132	

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958							
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	587	3	3	9	N	3				139	
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	505	3	6	9	N	5				144	
05	589 N	384	-0-	-205	-0-	380	3	4	9	N	4				148	
06	570 N	404	-0-	-166	-0-	404	3			N	-0-				148	
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-				148	
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3				151	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 9961 - 10708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	320 3	10	9	N	9				155
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491 3	14	9	N	13				168
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440 3	10	9	N	9				177
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	412 3	17	9	N	15				192
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	440 3	9	9	N	8				200
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455 3	11	9	N	10				210

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9909 - 10351					
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	768 3	12	9	N	11				335
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	710 3	22	9	N	20	171	1		184
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	711 3	14	9	N	13				197
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	707 3	14	9	N	13				210
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	661 3	11	9	N	10				220
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	699 3	21	9	N	19				239

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9593 - 10082					
03	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2411 3	57	9	N	52				196
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2308 3	57	9	N	52				248
05	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2417 3	41	9	N	37	188	1		97
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	2347 3	44	9	N	40				137
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2342 3	39	9	N	35				172
08	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	2305 3	40	9	N	36				208

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9823 - 11122					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9776 - 10596					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9697 - 9752					
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	586 3	59	9	N	54	179	1		162
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573 3	22	9	N	20				182
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594 3	19	9	N	17				199
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	574 3	25	9	N	23				222
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	568 3	19	9	N	17				239
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	584 3	14	9	N	13				252

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10326 - 10567					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2449	N	1733	-0-	-716	-0-	1704	3	29	9	N	26		306
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	3	33	9	N	30	176 1	160
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34		194
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1737	3	34	9	N	31		225
07	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1661	3	29	9	N	26		251
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1758	3	36	9	N	33		284

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518					
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	3	13	9	N	12		147
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1005	3	17	9	N	15		162
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	N	9		171
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	979	3	13	9	N	12		183
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	964	3	9	9	N	8		191
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	971	3	6	9	N	5		196

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698					
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	316	3	3	9	N	3		207
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	303	3	6	9	N	5		212
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		212
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	3	2	9	N	2		214
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	266	3	7	9	N	6		220
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	3	7	9	N	6	178 1	48

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136					
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	2449	3	45	9	N	41		134
04	2580	X	2200	-0-	-380	-0-	2157	3	43	9	N	39		173
05	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2193	3	31	9	N	28		201
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	2107	3	28	9	N	25		226
07	2511	X	2115	-0-	-396	-0-	2094	3	21	9	N	19	174 1	71
08	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	2089	3	30	9	N	27		98

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649					
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1598	3	28	9	N	25		139
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1549	3	29	9	N	26		165
05	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1596	3	23	9	N	21		186
06	1560	N	847	-0-	-713	-0-	837	3	10	9	N	9		195
07	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	1145	3	12	9	N	11		206
08	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1247	3	14	9	N	13		219

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657					
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1208	3	25	9	N	23		112
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1197	3	33	9	N	30		142
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	N	21		163
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	3	25	9	N	23		186
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1243	3	22	9	N	20		206
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1224	3	23	9	N	21		227

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676					
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5124	3	20	9	N	18		232
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4845	3	24	9	N	22		254
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4990	3	17	9	N	15		269
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4763	3	25	9	N	23		292
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4789	3	14	9	N	13		305
*08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4708	3	1	9	N	1	179 1	127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	250659	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9796 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3193 X	2858	-0-	-335	-0-	2816 3	42 9	N	38			100
04		2940 X	2707	-0-	-233	-0-	2673 3	34 9	N	31			131
05		2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2754 3	36 9	N	33			164
06		2820 X	2666	-0-	-154	-0-	2635 3	31 9	N	28			192
07		2883 X	2665	-0-	-218	-0-	2640 3	25 9	N	23	175 1		40
08		2852 X	2695	-0-	-157	-0-	2665 3	30 9	N	27			67

WATERFIELD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	250771	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9886 - 10611	
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	446 3	7 9	N	6			150
04		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		N	-0-			150
05		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-			150
06		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-			150
07		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			150
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3		N	-0-			150

VOLLMERT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	250845	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	10077 - 11183	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242

WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	253166	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	9644 - 10178	
03		496 N	488	-0-	-8	-0-	479 3	9 9	N	8			225
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	401 3	9 9	N	8			233
05		465 N	404	-0-	-61	-0-	398 3	6 9	N	5			238
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	449 3	2 9	N	2			240
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451 3	3 9	N	3			243
*08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 3	3 9	N	3			246

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9634 - 10265	
03		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1217 3	31 9	N	28			142
04		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1171 3	29 9	N	26			168
05		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1127 3	20 9	N	18			186
06		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1097 3	13 9	N	12			198
07		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1106 3	14 9	N	13			211
*08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139 3	11 9	N	10	185 1		36

WATERFIELD, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	254334	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9393 - 9988	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WATERFIELD, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	254335	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9783 - 9982	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1044	3	99	9	N	90	160	1	144
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	987	3	97	9	N	88			232
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1034	3	101	9	N	92	174	1	150
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	974	3	89	9	N	81			231
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	989	3	84	9	N	76	157	1	150
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1025	3	96	9	N	87			237

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918					
03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2324	3	70	9	N	64			289
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2168	3	76	9	N	69	180	1	178
05	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2299	3	70	9	N	64			242
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2268	3	68	9	N	62			304
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2344	3	66	9	N	60	175	1	189
08	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	2101	3	69	9	N	63			252

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9452 - 10507					
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3694	3	90	9	N	82	178	1	102
04	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3560	3	87	9	N	79			181
05	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3762	3	81	9	N	74			255
06	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	3633	3	79	9	N	72	170	1	157
07	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	3355	3	61	9	N	55			212
08	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3724	3	72	9	N	65			277

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522					
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1045	3	29	9	N	26	176	1	74
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	904	3	20	9	N	18			92
05	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	3	25	9	N	23			115
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	963	3	19	9	N	17			132
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1056	3	28	9	N	25			157
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1028	3	26	9	N	24			181

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130					
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	3	29	9	N	26			310
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1039	3	2	9	N	2			312
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			312
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1027	3	18	9	N	16	170	1	158
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1013	3	23	9	N	21			179
08	1054	N	862	-0-	-192	-0-	844	3	18	9	N	16			195

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9917 - 10630					
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-			84
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-			84
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-			84
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-			84
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-			84
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-			84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1271 3	17 9	N	15	166
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1186 3	13 9	N	12	178
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1189 3	11 9	N	10	188
06	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1189 3	22 9	N	20	208
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1201 3	19 9	N	17	225
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1159 3	17 9	N	15	240

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799			
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-	112
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-	112
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393 3		N	-0-	112
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-	112
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519 3	9 9	N	8	120
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	594 3	22 9	N	20	140

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700			
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189 3		N	-0-	31
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249 3		N	-0-	31
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	31
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	31
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	31
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764			
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	494 3	17 9	N	15	238
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	438 3	22 9	N	20	73
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	466 3	18 9	N	16	89
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	454 3	24 9	N	22	111
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	457 3	20 9	N	18	129
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	467 3	24 9	N	22	151

MAHLER 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484					
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-	214	1	111
04	840 N	707	-0-	-133	-0-	700	3	7	9	N	6			117
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	733	3	14	9	N	13			130
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	673	3	20	9	N	18			148
07	744 N	659	-0-	-85	-0-	651	3	8	9	N	7			155
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	626	3	13	9	N	12			167
MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386					
03	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	2043	3	28	9	N	25			143
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	1976	3	30	9	N	27			170
05	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2012	3	24	9	N	22			192
06	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1924	3	18	9	N	16			208
07	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2000	3	13	9	N	12			220
08	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1974	3	18	9	N	16			236
WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350					
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	486	3	7	9	N	6			245
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	N	8	179	1	74
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	489	3	6	9	N	5			79
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	469	3	3	9	N	3			82
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	N	4			86
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-			86
WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101					
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	311	3	9	9	N	8			84
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	284	3	3	9	N	3			87
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2			89
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			89
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			89
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	287	1	13736	3	N	337	360	1		271
04	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	371	9								
05	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	278	1	14392	3	N	348	354	1		265
06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	383	9								
07	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	287	1	14417	3	N	321	176	1		410
*08	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	353	9								
						278	1	13462	3	N	277	345	1		342
						305	9								
						287	1	13427	3	N	272	340	1		274
						299	9								
						287	1	13004	3	N	265	164	1		375
						292	9								

WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282						
03	1333 N	968	-0-	-365	-0-	947	3	21	9	N	19				186
04	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	997	3	22	9	N	20				206
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12	169	1		49
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	3	21	9	N	19				68
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	918	3	14	9	N	13				81
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	964	3	20	9	N	18				99

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010			TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514						
03	2325 X	2047	-0-	-278	-0-	2010	3	37	9	N	34	183	1		367
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1942	3	239	9	N	217	181	1		403
05	2139 X	1942	-0-	-197	-0-	1911	3	31	9	N	28				431
06	1980 N	1931	-0-	-49	-0-	1898	3	33	9	N	30				461
07	2263 N	1786	-0-	-477	-0-	1757	3	29	9	N	26				487
08	1953 N	1705	-0-	-248	-0-	1683	3	22	9	N	20				507

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443						
03	3038 N	2564	-0-	-474	-0-	2446	3	118	9	N	107	176	1		233
04	2550 N	2419	-0-	-131	-0-	2289	3	130	9	N	118				351
05	2542 N	2494	-0-	-48	-0-	2372	3	122	9	N	111	174	1		288
06	2490 N	2333	-0-	-157	-0-	2233	3	100	9	N	91	171	1		208
07	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	2151	3	92	9	N	84				292
08	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	2294	3	102	9	N	93	169	1		216

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133						
03	3100 X	2278	-0-	-822	-0-	2204	3	74	9	N	67	188	1		458
04	2850 X	2115	-0-	-735	-0-	2043	3	72	9	N	65				523
05	2666 X	2030	-0-	-636	-0-	1973	3	57	9	N	52				575
06	2460 X	1562	-0-	-898	-0-	1522	3	40	9	N	36	184	1		427
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	1785	3	50	9	N	45				472
08	2263 X	1763	-0-	-500	-0-	1716	3	47	9	N	43				515

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875				
03	5239 X	4991	-0-	-248	-0-	4875	3	116	9	N	105			343
04	5070 X	4888	-0-	-182	-0-	4783	3	105	9	N	95	187	1	251
05	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4812	3	103	9	N	94			345
06	4830 X	4692	-0-	-138	-0-	4602	3	90	9	N	82	171	1	256
07	5053 X	4656	-0-	-397	-0-	4561	3	95	9	N	86			342
08	5053 X	4607	-0-	-446	-0-	4519	3	88	9	N	80	183	1	239

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398				
03	8184 X	7931	-0-	-253	-0-	7811	3	120	9	N	109			309
04	7920 X	7262	-0-	-658	-0-	7118	3	144	9	N	131	190	1	250
05	8184 X	6962	-0-	-1222	-0-	6857	3	105	9	N	95			345
06	7710 X	6567	-0-	-1143	-0-	6468	3	99	9	N	90	178	1	257
07	7936 X	6811	-0-	-1125	-0-	6700	3	111	9	N	101			358
08	7936 X	7038	-0-	-898	-0-	6921	3	117	9	N	106	174	1	290

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075				
03	5456 X	5218	-0-	-238	-0-	5065	3	153	9	N	139	186	1	247
04	5220 X	4993	-0-	-227	-0-	4849	3	144	9	N	131			378
05	5270 X	5124	-0-	-146	-0-	4994	3	130	9	N	118	174	1	322
06	5100 X	4920	-0-	-180	-0-	4804	3	116	9	N	105	165	1	262
07	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	4961	3	118	9	N	107			369
08	5208 X	4837	-0-	-371	-0-	4730	3	107	9	N	97	181	1	285

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030				
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6324	3	87	9	N	79			368
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6088	3	98	9	N	89			457
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3			N	-0-			457
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-			457
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6121	3	40	9	N	36	183	1	310
*08	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5899	3	84	9	N	76			386

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9919		PERF.10360 - 13796				
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			245
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10396 - 13130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4774 X	4465	-0-	-309	-0-	4290	3	175	9	N	159	178	1	359
04	4530 X	4243	-0-	-287	-0-	4083	3	160	9	N	145	167	1	337
05	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4177	3	195	9	N	177			514
06	4410 X	4155	-0-	-255	-0-	4011	3	144	9	N	131	164	1	481
07	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	4133	3	153	9	N	139	178	1	442
08	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4100	3	144	9	N	131	172	1	401

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	10850 X	10311	-0-	-539	-0-	10014	3	297	9	N	270	149	1	593
04	10380 X	9515	-0-	-865	-0-	9352	3	163	9	N	148	177	1	564
05	10633 X	9552	-0-	-1081	-0-	9407	3	145	9	N	132	167	1	529
06	10110 X	9276	-0-	-834	-0-	9132	3	144	9	N	131	181	1	479
07	10323 X	8183	-0-	-2140	-0-	8066	3	117	9	N	106			585
08	10323 X	9233	-0-	-1090	-0-	9109	3	124	9	N	113	173	1	525

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	10618 - 13900		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10466 - 13541		
03	5456 X	5011	-0-	-445	-0-	4992	3	19	9	N	17	167	1	259
04	5160 X	4782	-0-	-378	-0-	4706	3	76	9	N	69			328
05	5332 X	4988	-0-	-344	-0-	4924	3	64	9	N	58			386
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5305	3	55	9	N	50	179	1	257
07	5022 X	4936	-0-	-86	-0-	4861	3	75	9	N	68			325
08	5022 X	4780	-0-	-242	-0-	4721	3	59	9	N	54			379

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	11401 - 13817		
03	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	4126	3	110	9	N	100			333
04	4230 X	4088	-0-	-142	-0-	3987	3	101	9	N	92	177	1	248
05	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	4049	3	97	9	N	88			336
06	4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3881	3	96	9	N	87			423
07	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	3876	3	78	9	N	71	185	1	309
08	4247 X	4040	-0-	-207	-0-	3966	3	74	9	N	67			376

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	10177 - 13820		
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	762	3	249	9	N	226	195	1	283
04	810 N	680	-0-	-130	-0-	672	3	8	9	N	7			290
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	759	3	2	9	N	2			292
06	990 N	685	-0-	-305	-0-	683	3	2	9	N	2			294
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-			294
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-			294

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10122 - 15180		
03	5952 X	5588	-0-	-364	-0-	5369	3	219	9	N	199	179	1	309
04	5760 X	5329	-0-	-431	-0-	5123	3	206	9	N	187	163	1	333
05	5952 X	5482	-0-	-470	-0-	5278	3	204	9	N	185	176	1	342
06	5580 X	5293	-0-	-287	-0-	5097	3	196	9	N	178	182	1	338
07	5766 X	5438	-0-	-328	-0-	5238	3	200	9	N	182	177	1	343
08	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	5192	3	211	9	N	192	172	1	363

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5766 X	5199	-0-	-567	-0-	5098	3	101	9	N	92				407
04	5640 X	4172	-0-	-1468	-0-	4092	3	80	9	N	73	176	1		304
05	5828 X	4835	-0-	-993	-0-	4756	3	79	9	N	72				376
06	5640 X	5109	-0-	-531	-0-	5029	3	80	9	N	73	187	1		262
07	5828 X	5233	-0-	-595	-0-	5147	3	86	9	N	78				340
*08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5380	3	94	9	N	85	187	1		238

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286					
03	6138 X	4482	-0-	-1656	-0-	4363	3	119	9	N	108	181	1		363
04	6150 X	3892	-0-	-2258	-0-	3807	3	85	9	N	77				440
05	6355 X	4880	-0-	-1475	-0-	4795	3	85	9	N	77	180	1		337
06	6150 X	4206	-0-	-1944	-0-	4139	3	67	9	N	61				398
07	5642 X	4519	-0-	-1123	-0-	4446	3	73	9	N	66	178	1		286
08	4867 X	4577	-0-	-290	-0-	4501	3	76	9	N	69				355

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906					
03	8525 X	7110	-0-	-1415	-0-	6999	3	111	9	N	101				339
04	8250 X	7668	-0-	-582	-0-	7541	3	127	9	N	115	178	1		276
05	8525 X	7693	-0-	-832	-0-	7566	3	127	9	N	115	167	1		224
06	7950 X	7297	-0-	-653	-0-	7187	3	110	9	N	100				324
07	8029 X	7330	-0-	-699	-0-	7221	3	109	9	N	99	186	1		237
08	7936 X	7734	-0-	-202	-0-	7631	3	103	9	N	94	174	1		157

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185					
03	6789 X	5732	-0-	-1057	-0-	5647	3	85	9	N	77	185	1		148
04	6300 X	5516	-0-	-784	-0-	5426	3	90	9	N	82				230
05	6324 X	5432	-0-	-892	-0-	5345	3	87	9	N	79				309
06	5760 X	5140	-0-	-620	-0-	5065	3	75	9	N	68	188	1		189
07	5952 X	5296	-0-	-656	-0-	5215	3	81	9	N	74				263
08	5735 X	5468	-0-	-267	-0-	5385	3	83	9	N	75	187	1		151

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626 - 12981					
03	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	1709	1	8563	3	N	442	711	1		745
04	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	1655	1	7959	3	N	401	365	1		781
05	10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	1709	1	8283	3	N	422	363	1		840
06	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1655	1	8632	3	N	460	547	1		753
07	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	1709	1	8662	3	N	443	374	1		822
*08	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1709	1	8688	3	N	433	551	1		704

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760 - 14858					
03	8060 X	7397	-0-	-663	-0-	7280	3	117	9	N	106	178	1		328
04	7800 X	7140	-0-	-660	-0-	7005	3	135	9	N	123	178	1		273
05	8060 X	7292	-0-	-768	-0-	7168	3	124	9	N	113				386
06	7230 X	6834	-0-	-396	-0-	6731	3	103	9	N	94	171	1		309
07	7471 X	6974	-0-	-497	-0-	6861	3	113	9	N	103				412
08	7409 X	6834	-0-	-575	-0-	6735	3	99	9	N	90	176	1		326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9954 - 10018			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190 - 13410				
03	13392 X	8854	-0-	-4538	-0-	8476	3	378	9	N	344	187	1	619
04	12090 X	10411	-0-	-1679	-0-	10381	3	30	9	N	27	185	1	461
05	12493 X	7900	-0-	-4593	-0-	7771	3	129	9	N	117			578
06	10740 X	7931	-0-	-2809	-0-	7825	3	106	9	N	96	182	1	492
07	10757 X	8164	-0-	-2593	-0-	8061	3	103	9	N	94			586
08	10757 X	9066	-0-	-1691	-0-	8947	3	119	9	N	108	370	1	324

MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111 - 14375				
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3750	3	142	9	N	129			264
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3174	3	109	9	N	99	171	1	192
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3308	3	111	9	N	101	177	1	116
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3201	3	109	9	N	99			215
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3313	3	110	9	N	100	187	1	128
*08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3295	3	112	9	N	102			230

MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644				
03	11532 X	11453	-0-	-79	-0-	10648	3	805	9	N	732	838	1	524
04	11160 X	10785	-0-	-375	-0-	10020	3	765	9	N	695	699	1	520
05	11532 X	10793	-0-	-739	-0-	10006	3	787	9	N	715	697	1	538
06	11160 X	10384	-0-	-776	-0-	9585	3	799	9	N	726	683	1	581
07	11532 X	10505	-0-	-1027	-0-	9724	3	781	9	N	710	715	1	576
08	11439 X	10326	-0-	-1113	-0-	9719	3	607	9	N	552	680	1	448

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339				
03	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	2993	3	161	9	N	146	199	1	315
04	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	2832	3	145	9	N	132	198	1	249
05	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	2939	3	154	9	N	140			389
06	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	2827	3	143	9	N	130	189	1	330
07	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	2895	3	125	9	N	114	190	1	254
08	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	2921	3	142	9	N	129			383

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002				
03	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	3108	3	106	9	N	96	173	1	240
04	3540 X	3087	-0-	-453	-0-	2976	3	111	9	N	101	172	1	169
05	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3097	3	110	9	N	100			269
06	3480 X	3072	-0-	-408	-0-	2970	3	102	9	N	93	169	1	193
07	3441 X	3112	-0-	-329	-0-	3006	3	106	9	N	96			289
08	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	2976	3	102	9	N	93	175	1	207

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433				
03	10850 X	9302	-0-	-1548	-0-	9182	3	120	9	N	109			418
04	9750 X	8374	-0-	-1376	-0-	8262	3	112	9	N	102	184	1	336
05	9827 X	8527	-0-	-1300	-0-	8428	3	99	9	N	90	173	1	253
06	9000 X	8138	-0-	-862	-0-	8040	3	98	9	N	89			342
07	9300 X	8135	-0-	-1165	-0-	8054	3	81	9	N	74	174	1	242
08	9300 X	8153	-0-	-1147	-0-	8058	3	95	9	N	86			328

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4077	3	202	9	N	184	185	1	405
04	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	3861	3	206	9	N	187	187	1	405
05	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	3950	3	211	9	N	192	180	1	417
06	4200 X	3979	-0-	-221	-0-	3781	3	198	9	N	180	187	1	410
07	4340 X	4047	-0-	-293	-0-	3857	3	190	9	N	173	186	1	397
08	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	3846	3	190	9	N	173	178	1	392

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153				
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4036	3	69	9	N	63			675
04	4290 X	3868	-0-	-422	-0-	3799	3	69	9	N	63	181	1	557
05	4433 X	3988	-0-	-445	-0-	3892	3	96	9	N	87	176	1	468
06	4290 X	3798	-0-	-492	-0-	3733	3	65	9	N	59			527
07	4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3766	3	53	9	N	48			575
08	4092 X	3926	-0-	-166	-0-	3861	3	65	9	N	59	180	1	454

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760				
03	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	16191	3	171	9	N	155			667
04	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15338	3	305	9	N	277	347	1	597
05	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	15734	3	279	9	N	254	170	1	681
06	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14899	3	294	9	N	267	156	1	792
07	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	14929	3	268	9	N	244	345	1	691
*08	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	14808	3	279	9	N	254	347	1	598

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542				
03	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	3022	3	182	9	N	165			510
04	3360 X	3018	-0-	-342	-0-	2856	3	162	9	N	147	197	1	460
05	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	2870	3	157	9	N	143	196	1	407
06	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	2741	3	147	9	N	134	180	1	361
07	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2823	3	154	9	N	140			501
08	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	2839	3	155	9	N	141	375	1	267

WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846				
03	13640 X	12708	-0-	-932	-0-	12341	3	367	9	N	334	374	1	886
04	13110 X	12027	-0-	-1083	-0-	11722	3	305	9	N	277	719	1	444
05	13485 X	12373	-0-	-1112	-0-	12017	3	356	9	N	324	184	1	584
06	12780 X	11809	-0-	-971	-0-	11466	3	343	9	N	312	363	1	533
07	12958 X	11996	-0-	-962	-0-	11706	3	290	9	N	264	372	1	425
08	12710 X	12059	-0-	-651	-0-	11743	3	316	9	N	287	194	1	518

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161					
03	14105 X	12326	-0-	-1779	-0-	12124	3	202	9	N	184	186	1		626
04	13320 X	12670	-0-	-650	-0-	12463	3	207	9	N	188	187	1		627
05	13485 X	11629	-0-	-1856	-0-	11438	3	191	9	N	174	188	1		613
06	13050 X	11813	-0-	-1237	-0-	11637	3	176	9	N	160	183	1		590
07	13485 X	12022	-0-	-1463	-0-	11837	3	185	9	N	168	191	1		567
08	13082 X	11708	-0-	-1374	-0-	11514	3	194	9	N	176	185	1		558

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085					
03	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	2377	3	122	9	N	111	200	1		408
04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2267	3	117	9	N	106				514
05	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	2338	3	107	9	N	97	198	1		413
06	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	2214	3	103	9	N	94				507
07	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	2253	3	94	9	N	85	188	1		404
08	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2250	3	102	9	N	93				497

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196 - 14615					
03	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6322	3	132	9	N	120				379
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6108	3	134	9	N	122	194	1		307
05	6417 X	6217	-0-	-200	-0-	6101	3	116	9	N	105				412
06	6240 X	6227	-0-	-13	-0-	6114	3	113	9	N	103	182	1		333
07	6448 X	6020	-0-	-428	-0-	5904	3	116	9	N	105	188	1		250
*08	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6349	3	113	9	N	103				353

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WEBB	WELL #:	2	RRCID ->	270787	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9732 -	9794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			74
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			74
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			74
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

MAHLER		WELL #:		13SL	RRCID ->	271285	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	9778 - 14010
03	20181 X	19213	-0-	-968	-0-	18835 3	378 9	N	344	382 1		568
04	19470 X	18167	-0-	-1303	-0-	17790 3	377 9	N	343	378 1		533
05	19840 X	18820	-0-	-1020	-0-	18460 3	360 9	N	327	366 1		494
06	18780 X	18054	-0-	-726	-0-	17693 3	361 9	N	328	190 1		632
07	19406 X	18267	-0-	-1139	-0-	17935 3	332 9	N	302	187 1		747
08	19220 X	18046	-0-	-1174	-0-	17661 3	385 9	N	350	543 1		554

WATERFIELD 'C'		WELL #:		14H	RRCID ->	271880	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	10323 - 14668
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		7190H	RRCID ->	271946	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10203 - 13159
03	4247 X	3652	-0-	-595	-0-	3553 3	99 9	N	90	182 1		217
04	3990 X	3426	-0-	-564	-0-	3325 3	101 9	N	92			309
05	4061 X	3181	-0-	-880	-0-	3118 3	63 9	N	57	189 1		177
06	3930 X	2034	-0-	-1896	-0-	2012 3	22 9	N	20			197
07	3875 X	2692	-0-	-1183	-0-	2657 3	35 9	N	32			229
08	3658 X	3083	-0-	-575	-0-	3042 3	41 9	N	37			266

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		2H	RRCID ->	272268	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10442 - 14773
03	7626 X	6753	-0-	-873	-0-	6593 3	160 9	N	145	185 1		223
04	7350 X	6375	-0-	-975	-0-	6233 3	142 9	N	129			352
05	7564 X	5580	-0-	-1984	-0-	5477 3	103 9	N	94	173 1		273
06	7140 X	5491	-0-	-1649	-0-	5394 3	97 9	N	88	170 1		191
07	6820 X	5315	-0-	-1505	-0-	5205 3	110 9	N	100			291
08	6758 X	5482	-0-	-1276	-0-	5364 3	118 9	N	107	181 1		217

MCMORDIE 25		WELL #:		2H	RRCID ->	272846	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9783 - 13850
03	8556 X	7008	-0-	-1548	-0-	6841 3	167 9	N	152	190 1		99
04	7860 X	6631	-0-	-1229	-0-	6473 3	158 9	N	144			243
05	7998 X	6495	-0-	-1503	-0-	6374 3	121 9	N	110	190 1		163
06	7620 X	6555	-0-	-1065	-0-	6433 3	122 9	N	111			274
07	7874 X	6607	-0-	-1267	-0-	6490 3	117 9	N	106	186 1		194
08	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	6799 3	108 9	N	98	185 1		107

MCMORDIE 26		WELL #:		2SL	RRCID ->	272847	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9891	PERF.	10153 - 14953
03	38006 X	33148	-0-	-4858	-0-	32069 3	1079 9	N	981	745 1		685
04	35550 X	30594	-0-	-4956	-0-	29572 3	1022 9	N	929	748 1		866
05	35805 X	29065	-0-	-6740	-0-	28331 3	734 9	N	667	749 1		784
06	33900 X	27761	-0-	-6139	-0-	27020 3	741 9	N	674	562 1		896
07	33976 X	26085	-0-	-7891	-0-	25644 3	441 9	N	401	745 1		552
08	33139 X	27696	-0-	-5443	-0-	26702 3	994 9	N	904	922 1		534

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	272899	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9440 - 14312		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10177 - 15025		
03	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	1339	1	15748	3	N	697	768	1	302
						767	9							
04	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	1296	1	15156	3	N	630	560	1	372
						693	9							
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	1339	1	15901	3	N	592	549	1	415
						651	9							
06	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	1296	1	15439	3	N	568	377	1	606
						625	9							
07	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	1339	1	15774	3	N	510	738	1	378
						561	9							
*08	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	1339	1	15745	3	N	541	561	1	358
						595	9							

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10450 - 14721		
03	12090 X	11263	-0-	-827	-0-	11056	3	207	9	N	188	193	1	280
04	11490 X	10784	-0-	-706	-0-	10543	3	241	9	N	219	182	1	317
05	11656 X	11123	-0-	-533	-0-	10930	3	193	9	N	175	192	1	300
06	11160 X	10409	-0-	-751	-0-	10220	3	189	9	N	172	178	1	294
07	11439 X	10683	-0-	-756	-0-	10500	3	183	9	N	166			460
08	11253 X	10689	-0-	-564	-0-	10518	3	171	9	N	155	365	1	250

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10170 - 14792		
03	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	20912	3	1163	9	N	1057	1115	1	471
04	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	19924	3	1031	9	N	937	922	1	486
05	22258 X	21380	-0-	-878	-0-	20384	3	996	9	N	905	740	1	651
06	21540 X	20652	-0-	-888	-0-	19742	3	910	9	N	827	922	1	556
07	22258 X	20997	-0-	-1261	-0-	20089	3	908	9	N	825	929	1	452
08	22072 X	20652	-0-	-1420	-0-	19801	3	851	9	N	774	923	1	303

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11451 - 15268		
03	22816 X	20989	-0-	-1827	-0-	20666	3	323	9	N	294	178	1	668
04	21570 X	19831	-0-	-1739	-0-	19505	3	326	9	N	296	183	1	781
05	21824 X	14329	-0-	-7495	-0-	14090	3	239	9	N	217	348	1	650
06	20970 X	9472	-0-	-11498	-0-	9266	3	206	9	N	187	169	1	668
07	25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	25009	3	205	9	N	186	178	1	676
*08	28185 X	28185	-0-	-0-	-0-	27704	3	481	9	N	437	358	1	755

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	12860 - 13891		
03	26040 X	23024	-0-	-3016	-0-	22661	3	363	9	N	330	187	1	775
04	24840 X	21341	-0-	-3499	-0-	20968	3	373	9	N	339	363	1	751
05	24614 X	20903	-0-	-3711	-0-	20554	3	349	9	N	317	188	1	880
06	23820 X	19606	-0-	-4214	-0-	19306	3	300	9	N	273	365	1	788
07	23591 X	20300	-0-	-3291	-0-	19982	3	318	9	N	289	366	1	711
08	23033 X	21129	-0-	-1904	-0-	20781	3	348	9	N	316	188	1	839

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 3H		RRCID -> 276103		COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	6975 X	5698	-0-	-1277	-0-	5551 3	147 9	N	134	183 1	364				
04	6570 X	5390	-0-	-1180	-0-	5245 3	145 9	N	132	169 1	327				
05	6510 X	5467	-0-	-1043	-0-	5317 3	150 9	N	136		463				
06	5640 X	5144	-0-	-496	-0-	5016 3	128 9	N	116	175 1	404				
07	5828 X	5163	-0-	-665	-0-	5044 3	119 9	N	108	175 1	337				
08	5704 X	5043	-0-	-661	-0-	4904 3	139 9	N	126		463				

WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014				TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768					
03	6634 X	5901	-0-	-733	-0-	5670 3	231 9	N	210	178 1	278				
04	6360 X	5596	-0-	-764	-0-	5358 3	238 9	N	216	349 1	145				
05	6355 X	5690	-0-	-665	-0-	5467 3	223 9	N	203		348				
06	6000 X	5385	-0-	-615	-0-	5188 3	197 9	N	179	344 1	183				
07	6014 X	5418	-0-	-596	-0-	5220 3	198 9	N	180	185 1	178				
08	5890 X	5344	-0-	-546	-0-	5148 3	196 9	N	178	170 1	186				

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014				TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635					
03	11873 X	10921	-0-	-952	-0-	285 1	10082 3	N	504	357 1	643				
						554 9									
04	11490 X	10191	-0-	-1299	-0-	276 1	9402 3	N	466	680 1	429				
						513 9									
05	11873 X	9747	-0-	-2126	-0-	285 1	8949 3	N	466	353 1	542				
						513 9									
06	10980 X	8669	-0-	-2311	-0-	276 1	7953 3	N	400	364 1	578				
						440 9									
07	11253 X	8328	-0-	-2925	-0-	285 1	7798 3	N	223	349 1	452				
						245 9									
08	10912 X	8023	-0-	-2889	-0-	285 1	7182 3	N	505	343 1	614				
						556 9									

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819					
03	10788 X	9361	-0-	-1427	-0-	9179 3	182 9	N	165	200 1	313				
04	10350 X	8220	-0-	-2130	-0-	8063 3	157 9	N	143	189 1	267				
05	10695 X	8492	-0-	-2203	-0-	8320 3	172 9	N	156	187 1	236				
06	10110 X	8098	-0-	-2012	-0-	7915 3	183 9	N	166		402				
07	9517 X	7459	-0-	-2058	-0-	7354 3	105 9	N	95	180 1	317				
08	9362 X	7848	-0-	-1514	-0-	7704 3	144 9	N	131		448				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL.	DATE	09/15/2014	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10242 - 15146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	27869	X	24833	-0-	-3036	-0-	23968	3	865	9	N	786	736	1	844
04	26970	X	23304	-0-	-3666	-0-	22481	3	823	9	N	748	739	1	853
05	25947	X	23477	-0-	-2470	-0-	22689	3	788	9	N	716	736	1	833
06	24810	X	22715	-0-	-2095	-0-	21977	3	738	9	N	671	727	1	777
07	25637	X	22377	-0-	-3260	-0-	21676	3	701	9	N	637	529	1	885
08	24831	X	22697	-0-	-2134	-0-	21905	3	792	9	N	720	736	1	869

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL.	DATE	12/20/2014	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10461 - 14882		
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10194	3	230	9	N	209	186	1	307
04	10650	X	10229	-0-	-421	-0-	10013	3	216	9	N	196	192	1	311
05	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	10031	3	185	9	N	168	179	1	300
06	10230	X	10140	-0-	-90	-0-	9975	3	165	9	N	150	181	1	269
07	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	9702	3	156	9	N	142	181	1	230
08	10571	X	9761	-0-	-810	-0-	9611	3	150	9	N	136	186	1	180

WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL.	DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10109 - 15100		
03	7006	X	5327	-0-	-1679	-0-	5232	3	95	9	N	86	195	1	293
04	6780	X	5088	-0-	-1692	-0-	4996	3	92	9	N	84			377
05	6479	X	5417	-0-	-1062	-0-	5332	3	85	9	N	77	191	1	263
06	6030	X	5282	-0-	-748	-0-	5197	3	85	9	N	77			340
07	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	4925	3	74	9	N	67			407
08	5425	X	4847	-0-	-578	-0-	4767	3	80	9	N	73	191	1	289

WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL.	DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	9711	PERF.10000 - 15203		
03	12121	X	10774	-0-	-1347	-0-	10536	3	238	9	N	216	386	1	471
04	11340	X	10116	-0-	-1224	-0-	9881	3	235	9	N	214	186	1	499
05	11377	X	10117	-0-	-1260	-0-	9915	3	202	9	N	184	188	1	495
06	10770	X	9782	-0-	-988	-0-	9585	3	197	9	N	179	184	1	490
07	10974	X	9659	-0-	-1315	-0-	9470	3	189	9	N	172	187	1	475
08	10788	X	9603	-0-	-1185	-0-	9407	3	196	9	N	178	193	1	460

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL.	DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.11352 - 15683		
03	18755	X	17096	-0-	-1659	-0-	16844	3	252	9	N	229	360	1	208
04	18150	X	16211	-0-	-1939	-0-	15972	3	239	9	N	217	182	1	243
05	18352	X	16392	-0-	-1960	-0-	16177	3	215	9	N	195			438
06	16860	X	15081	-0-	-1779	-0-	14890	3	191	9	N	174	355	1	257
07	17422	X	12960	-0-	-4462	-0-	12813	3	147	9	N	134	171	1	220
*08	159016	X	159016	-0-	-0-	-0-	158831	3	185	9	N	168			388

FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.11120 - 16122		
03	46500	X	37886	-0-	-8614	-0-	37543	3	343	9	N	312	400	1	533
04	45000	X	18677	-0-	-26323	-0-	18428	3	249	9	N	226	189	1	570
05	46500	X	37180	-0-	-9320	-0-	36754	3	426	9	N	387	386	1	571
06	45000	X	36831	-0-	-8169	-0-	36438	3	393	9	N	357	389	1	539
07	46500	X	37033	-0-	-9467	-0-	36642	3	391	9	N	355	393	1	501
08	37882	X	37275	-0-	-607	-0-	36883	3	392	9	N	356	392	1	465

CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL.	DATE	10/31/2014	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.11421 - 15464		
03	51863	X	46814	-0-	-5049	-0-	46304	3	510	9	N	464	401	1	622
04	49110	X	44239	-0-	-4871	-0-	43774	3	465	9	N	423	599	1	446
05	50313	X	43582	-0-	-6731	-0-	43190	3	392	9	N	356	199	1	603
06	46530	X	43118	-0-	-3412	-0-	42721	3	397	9	N	361	383	1	581
07	46872	X	43531	-0-	-3341	-0-	43146	3	385	9	N	350	587	1	344
08	46810	X	42734	-0-	-4076	-0-	42323	3	411	9	N	374	186	1	532

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655												
03	32829	X	29007	-0-	-3822	-0-	28086	3	921	9	N	277
04	31230	X	27524	-0-	-3706	-0-	26662	3	862	9	N	509
05	31217	X	27937	-0-	-3280	-0-	27069	3	868	9	N	379
06	29340	X	26451	-0-	-2889	-0-	25686	3	765	9	N	329
07	29636	X	26883	-0-	-2753	-0-	26144	3	739	9	N	268
08	29016	X	26542	-0-	-2474	-0-	25785	3	757	9	N	216

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020												
03	0	W	1858	-0-	1858	32526	682	1	1176	3	N	211
04	0	W	1730	-0-	1730	34256	660	1	1070	3	N	211
05	0	W	1831	-0-	1831	36087	682	1	1149	3	N	211
06	0	W	1747	-0-	1747	37834	660	1	1087	3	N	211
07	0	W	1367	-0-	1367	39201	682	1	685	3	N	211
*08	0	W	1210	-0-	1210	40411	682	1	528	3	N	211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420												
03	9610	X	4641	-0-	-4969	-0-	4414	3	227	9	N	373
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3981	3	205	9	N	194
05	6324	X	4287	-0-	-2037	-0-	4093	3	194	9	N	370
06	5280	X	3437	-0-	-1843	-0-	3269	3	168	9	N	341
07	4960	X	3372	-0-	-1588	-0-	3196	3	176	9	N	322
08	4650	X	3195	-0-	-1455	-0-	3024	3	171	9	N	310

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
ABRAHAM				WELL #: 333		RRCID -> 198659		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2		N	-0-			170
04	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1262	2	2	9	N	2		172
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		172
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-		172
*07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4		176
08	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1299	2	3	9	N	3		179

ABRAHAM				WELL #: 1015		RRCID -> 199279		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273		
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-		350
04	1380 N	1109	-0-	-271	-0-	1109	2			N	-0-		350
05	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-		350
06	1500 N	1018	-0-	-482	-0-	1018	2			N	-0-		350
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-		350
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		350

ABRAHAM				WELL #: 2015		RRCID -> 199318		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290		
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2128	2	28	9	N	25		663
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2072	2	17	9	N	15	185 1	493
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2036	2	31	9	N	28		521
06	1980 N	859	-0-	-1121	-0-	845	2	14	9	N	13		534
*07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2258	2	23	9	N	21		555
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	N	7		562

ABRAHAM				WELL #: 3015		RRCID -> 200313		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283		
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	N	19		570
04	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	1747	2	31	9	N	28		598
05	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1648	2	50	9	N	45	188 1	455
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1693	2	25	9	N	23		478
07	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1734	2	42	9	N	38		516
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1734	2	58	9	N	53		569

ABRAHAM				WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281		
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2208	2	83	9	N	75	192 1	282
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2466	2	84	9	N	76		358
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2445	2	86	9	N	78	183 1	253
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2485	2	65	9	N	59		312
*07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2565	2	79	9	N	72	190 1	194
*08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2551	2	94	9	N	85		279

ABRAHAM				WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740		
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4221	2	63	9	N	57		457
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3806	2	69	9	N	63		520
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3732	2	43	9	N	39		559
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3824	2	46	9	N	42	181 1	420
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2994	2	103	9	N	94		514
*08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3951	2	62	9	N	56		570

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
ISAACS, JOHN C.		WELL #: 1197		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P + A'D 6-8-17														

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454					
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2945	2	6	9	N	5		282
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	2	4	9	N	4		286
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-		286
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2484	2	18	9	N	16		302
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-		302
*08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-		302

MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236						
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	N	26		345	
04	2730	X	1826	-0-	-904	-0-	1803	2	23	9	N	21		366	
05	2821	X	2011	-0-	-810	-0-	1999	2	12	9	N	11		377	
06	2730	X	1501	-0-	-1229	-0-	1501	2			N	-0-		377	
07	2294	X	1514	-0-	-780	-0-	1501	2	13	9	N	12	186	1	203
*08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2384	2	20	9	N	18		221	

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557						
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36	9	N	33		347	
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2036	2	9	9	N	8		355	
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	N	33		388	
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2218	2	26	9	N	24		412	
*07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2218	2	34	9	N	31	185	1	258
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2238	2	34	9	N	31		289	

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314						
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5		429	
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-		429	
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-		429	
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-		429	
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1353	2	40	9	N	36		465	
08	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1390	2	32	9	N	29	190	1	304

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		51		
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952 2	6 9 N	5		56		
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		56		
06	780 N	665	-0-	-115	-0-	665 2	N	-0-		56		
07	806 N	628	-0-	-178	-0-	628 2	N	-0-		56		
08	806 N	491	-0-	-315	-0-	491 2	N	-0-		56		

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328			
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2031 2	6 9 N	5		287		
04	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1355 2	6 9 N	5		292		
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		292		
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392 2	N	-0-		292		
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392 2	N	-0-		292		
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		292		

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254			
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2654 2	14 9 N	13	193 1	318		
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2463 2	69 9 N	63		381		
05	2139 N	1414	-0-	-725	-0-	1410 2	4 9 N	4		385		
06	2070 N	1847	-0-	-223	-0-	1783 2	64 9 N	58		443		
07	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1783 2	80 9 N	73		516		
*08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2178 2	39 9 N	35	175 1	376		

ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210			
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2461 2	54 9 N	49	191 1	492		
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2104 2	43 9 N	39		531		
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2003 2	28 9 N	25		556		
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2138 2	42 9 N	38		594		
*07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2285 2	37 9 N	34	185 1	443		
*08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1906 2	30 9 N	27		470		

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708			
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		69		
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	578 2	9 9 N	8		77		
05	713 N	509	-0-	-204	-0-	509 2	N	-0-		77		
06	720 N	301	-0-	-419	-0-	301 2	N	-0-		77		
07	620 N	211	-0-	-409	-0-	211 2	N	-0-		77		
08	496 N	213	-0-	-283	-0-	213 2	N	-0-		77		

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256			
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357 2	10 9 N	9		350		
04	2190 X	2003	-0-	-187	-0-	1989 2	14 9 N	13		363		
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2264 2	12 9 N	11		374		
06	2190 X	1964	-0-	-226	-0-	1957 2	7 9 N	6	342 1	38		
07	2263 X	1966	-0-	-297	-0-	1957 2	9 9 N	8		46		
08	2263 X	2152	-0-	-111	-0-	2149 2	3 9 N	3		49		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1782	2	67	9	N	61			176
04	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	1607	2	23	9	N	21			197
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	N	16			213
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1675	2	1	9	N	1			214
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1820	2	200	9	N	182			396
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1821	2	97	9	N	88			484

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986						
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1657	2	92	9	N	84			453
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1497	2	76	9	N	69	184	1	338
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65			403
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1675	2	22	9	N	20	178	1	245
07	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1489	2	31	9	N	28			273
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1490	2	54	9	N	49			322

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558						
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2377	2	41	9	N	37	193	1	186
04	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2033	2	36	9	N	33			219
05	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	1976	2	18	9	N	16			235
06	2340	N	1801	-0-	-539	-0-	1764	2	37	9	N	34			269
07	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	1764	2			N	-0-			269
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2			271

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962						
03	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1631	2	54	9	N	49			272
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1629	2	94	9	N	85	184	1	173
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1553	2	69	9	N	63			236
06	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	1245	2	4	9	N	4			240
07	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1572	2	76	9	N	69			309
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1572	2	36	9	N	33	186	1	156

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221						
03	3100	N	4945	-0-	1845	3900	4923	2	22	9	N	20			200
04	3000	N	2398	-0-	-602	3298	2368	2	30	9	N	27			227
05	5942	X	2644	-0-	-3298	-0-	2620	2	24	9	N	22			249
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2660	2	21	9	N	19	196	1	72
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2660	2	47	9	N	43			115
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2714	2	20	9	N	18			133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2791 2	47 9	N	43			221
04		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2818 2	133 9	N	121			342
05		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2806 2	51 9	N	46	179 1		209
06		3000 X	2906	-0-	-94	-0-	2891 2	15 9	N	14			223
07		3038 X	2996	-0-	-42	-0-	2942 2	54 9	N	49			272
08		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2943 2	42 9	N	38			310

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540													
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1434 2	12 9	N	11			241
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			241
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			241
06		1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1377 2	2 9	N	2			243
*07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1377 2	25 9	N	23			266
08		1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1271 2	58 9	N	53			319

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202													
03		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			223
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5315 2	26 9	N	24			247
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-			247
06		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-			247
*07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			247
*08		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			247

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567													
03		10881 X	6350	-0-	-4531	-0-	6093 2	257 9	N	234	188 1		395
04		10560 X	6370	-0-	-4190	-0-	6170 2	200 9	N	182	325 1		252
05		10912 X	6320	-0-	-4592	-0-	6181 2	139 9	N	126	184 1		194
06		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7325 2	138 9	N	125	186 1		133
*07		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8864 2	186 9	N	169	165 1		137
*08		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8926 2	155 9	N	141			278

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763													
03		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	996 2	47 9	N	43			198
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	976 2	54 9	N	49			247
05		1054 N	951	-0-	-103	-0-	908 2	43 9	N	39			286
06		1020 N	943	-0-	-77	-0-	887 2	56 9	N	51	181 1		156
*07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1047 2	34 9	N	31			187
*08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1047 2	45 9	N	41			228

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938													
03		15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	14912 2	655 9	N	595	748 1		781
04		15000 X	14763	-0-	-237	-0-	14128 2	635 9	N	577	562 1		796
05		15500 X	14434	-0-	-1066	-0-	13854 2	580 9	N	527	555 1		768
06		15000 X	12867	-0-	-2133	-0-	12310 2	557 9	N	506	368 1		906
07		15500 X	13209	-0-	-2291	-0-	12685 2	524 9	N	476	365 1		1017
08		15500 X	13212	-0-	-2288	-0-	12684 2	528 9	N	480	365 1		1132

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059													
03		22165 X	20750	-0-	-1415	-0-	20092 2	658 9	N	598	738 1		920
04		21450 X	20439	-0-	-1011	-0-	19783 2	656 9	N	596	743 1		773
05		21762 X	20727	-0-	-1035	-0-	20061 2	666 9	N	605	548 1		830
06		20070 X	19345	-0-	-725	-0-	18830 2	515 9	N	468	371 1		927
07		21111 X	19358	-0-	-1753	-0-	18768 2	590 9	N	536	355 1		1108
08		21111 X	19284	-0-	-1827	-0-	18768 2	516 9	N	469	736 1		841

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)			60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419									
FLOWERS, R. A.			WELL #:	2	RRCID ->	094933	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	4510 - 4540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS B			WELL #:	1105	RRCID ->	162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4146 - 4157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS C			WELL #:	906	RRCID ->	163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4055 - 4080
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-MAHLER			WELL #:	5098	RRCID ->	163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4260 - 4262
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS C			WELL #:	1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	4095 - 4102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS -C-			WELL #:	1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4102 - 4108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4232 - 4246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 4139 - 4145		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4082 - 4105		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4194 - 4202		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4094 - 4110		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHAMBERS		WELL #: 303		RRCID -> 171449		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 3998 - 4008		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)										60462 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC										841419									
MAHLER, FIELDS										WELL #:	1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12029 - 12035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					

FLOWERS, R. A.										WELL #:	4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11850 - 11930
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					

FLOWERS -C-										WELL #:	306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12075 - 12187
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-					

FLOWERS -A-										WELL #:	104RL	RRCID ->	082384	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	12557	PERF.	12194 - 12423
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					

UNIT PETROLEUM COMPANY										877099									
WATERFIELD -C-										WELL #:	1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	12088 - 12119
03	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	2063	3	N	-0-			-0-					
04	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2122	3	N	-0-			-0-					
05	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3	N	-0-			-0-					
06	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3	N	-0-			-0-					
07	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-					
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3	N	-0-			-0-					

WATERFIELD "C"										WELL #:	5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12013 - 12068
03	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-			-0-					
04	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3	N	-0-			-0-					
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-			-0-					
06	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	660	3	N	-0-			-0-					
07	682	N	659	-0-	-23	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-					
08	682	N	671	-0-	-11	B	-0-	671	3	N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)													CNTY: ROBERTS	
UNIT PETROLEUM COMPANY														
MAHLER														
WELL #: 6													RRCID -> 170824	
COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH 12704	
PERF.12101 - 12221														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	5468 3	10 9	N	9			171	
04		4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4919 3	3 9	N	3			174	
05		5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5426 3	8 9	N	7			181	
06		5201 X	5201	-0-	-0- B	-0-	5195 3	6 9	N	5			186	
07		5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	5276 3	6 9	N	5			191	
08		4991 X	1064	-0-	-3927 B	-0-	1058 3	6 9	N	5			196	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)													CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
VOLLMERT, J. C.														
WELL #: 1													RRCID -> 032226	
COMPL. DATE 09/27/1963													TOTAL DEPTH 11499	
PERF.11096 - 11106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			92	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			92	
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			92	
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			92	
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			92	
08		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			92	

FLOWERS TRUST -A-													CNTY: ROBERTS	
WELL #: 1													RRCID -> 039239	
COMPL. DATE 03/24/1966													TOTAL DEPTH 11350	
PERF.11127 - 11132														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	12 1	1730 2	N	-0-			134	
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			134	
05		1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1492 2	9 9	N	8			142	
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			142	
*07		1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1481 2	11 9	N	10			152	
*08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-			152	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													CNTY: ROBERTS	
CAMPBELL, W. R.														
WELL #: 1													RRCID -> 035603	
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11315	
PERF.11186 - 11204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CAMPBELL 37													CNTY: ROBERTS	
WELL #: 1													RRCID -> 039709	
COMPL. DATE 07/02/1966													TOTAL DEPTH 11460	
PERF.11328 - 11362														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 3		N	-0-			-0-	
04		450 N	342	-0-	-108	-0-	342 3		N	-0-			-0-	
*05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 3	1 9	N	1			1	
*06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			1	
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			1	
*08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			1	

EARP													CNTY: ROBERTS	
WELL #: 1													RRCID -> 042011	
COMPL. DATE 06/07/1967													TOTAL DEPTH 11370	
PERF.11262 - 11314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					28
04	2460	N	2924	-0-	464	-0-	2924	2			N	-0-					28
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					28
06	3000	N	3021	-0-	21	-0-	3021	2			N	-0-					28
07	3100	N	3109	-0-	9	-0-	3109	2			N	-0-					28
*08	3100	N	3134	-0-	34	-0-	3134	2			N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

MEXX RESOURCES (GRANITE WASH)															
TOM COBLE OIL & GAS LP															
COBLE SHIRE A64															
60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON															
861694															
WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189			381
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	179	1	304
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	186	1	236
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	187	1	167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191			358
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			358

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
KAUFMAN, SUSAN B.															
60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
040798															
WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628															
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	856	3	80	9	N	73			152
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	852	3	17	9	N	15			167
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			167
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	837	3	70	9	N	64	195	1	36
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	809	3	40	9	N	36			72
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			72

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)															
APACHE CORPORATION															
GILL															
60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
027200															
WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIAMI															
PABLO ENERGY II, LLC															
PABLO															
60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
631643															
WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111															
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			135
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	796	2	30	9	N	27			162
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-			162
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			162
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			N	-0-			162
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			162

UNIT PETROLEUM COMPANY															
DILLMAN GW															
877099															
WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088															
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	986	3	18	9	N	16			164
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	954	3	4	9	N	4	145	1	23
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	710	3	17	9	N	15			38
06	960	N	626	-0-	-334	-0-	626	3			N	-0-			38
07	992	N	549	-0-	-443	-0-	534	3	15	9	N	14			52
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-			52

WILDHORSE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL -A-															
923452															
WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630															
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3			110
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	N	4			114
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-			114
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			114
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			114

MIAMI AIRPORT (MORROW)			60960 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS	
APACHE CORPORATION			027200									
MCCOY, BOB "C"			WELL #: 2034		RRCID -> 192062			COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			40
04		750 N	754	-0-	4	-0-		754	2			40
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			40
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	2			40
07		775 N	767	-0-	-8	-0-		767	2			40
08		930 N	793	-0-	-137	-0-		793	2			40

MILLS RANCH (ATOKA)			61691 175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
DAVIS FAMILY			WELL #: 1042		RRCID -> 211168			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		372 N	357	-0-	-15	-0-		357	3			157
04		360 N	337	-0-	-23	-0-		337	3			157
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			157
06		360 N	310	-0-	-50	-0-		310	3			157
*07		372 N	276	-0-	-96	-0-		276	3			157
*08		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			157

CREST RESOURCES, INC.			189901		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
HARDIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075151			COMPL. DATE 01/22/1978			TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2			-0-
04		450 N	407	-0-	-43	-0-		407	2			-0-
05		527 N	296	-0-	-231	-0-		296	2			-0-
06		510 N	313	-0-	-197	-0-		313	2			-0-
07		434 N	304	-0-	-130	-0-		304	2			-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-		304	2			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC			491579		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
DAVIS			WELL #: 4043		RRCID -> 243633			COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3317 X	2916	-0-	-401	-0-		2909	2	7	9	153
04		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		3465	2	18	9	169
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3569	2	14	9	182
06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		3092	2	17	9	197
07		3596 X	3246	-0-	-350	-0-		3229	2	17	9	212
08		3596 X	3185	-0-	-411	-0-		3168	2	17	9	227

DAVIS			WELL #: 2053		RRCID -> 248272			COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		2968	2	30	9	113
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-		7089	2	70	9	177
05		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-		6671	2	50	9	22
06		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-		4542	2	44	9	62
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		3992	2	86	9	140
*08		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		3398	2	39	9	175

DAVIS			WELL #: 1043		RRCID -> 250663			COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		7099 X	6595	-0-	-504	-0-		6558	2	37	9	108
04		6570 X	6569	-0-	-1	-0-		6539	2	30	9	135
05		6789 X	6458	-0-	-331	-0-		6410	2	48	9	177
06		6570 X	5302	-0-	-1268	-0-		5284	2	18	9	193
07		6789 X	5552	-0-	-1237	-0-		5535	2	17	9	208
08		6789 X	6719	-0-	-70	-0-		6704	2	15	9	222

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
FOSTER-WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	5130 - 5278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148			
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7796	2	131	9	N	119	118	1	17
04	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-			17
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7651	2	212	9	N	193	130	1	80
06	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	6988	2	68	9	N	62			142
*07	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7072	2	69	9	N	63			205
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			205

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200										
MOORE 1				WELL #: 201	RRCID -> 214900	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13881 - 14785			
03	3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601	2			N	-0-			103
04	3150 X	2802	-0-	-348	-0-	2789	2	13	9	N	12			115
05	3255 X	2646	-0-	-609	-0-	2638	2	8	9	N	7			122
06	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	2876	2	17	9	N	15	24	5	113
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3886	2	6	9	N	5			118
*08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3828	2	7	9	N	6	119	1	5

HARDIN UNIT				WELL #: 2018	RRCID -> 217376	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13797 - 14903			
03	3379 X	2421	-0-	-958	-0-	2421	2			N	-0-			176
04	3210 X	2247	-0-	-963	-0-	2218	2	29	9	N	26			202
05	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1907	2	18	9	N	16	173	1	45
06	2610 X	1744	-0-	-866	-0-	1734	2	10	9	N	9			54
07	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2425	2	21	9	N	19			73
08	2418 X	2221	-0-	-197	-0-	2207	2	14	9	N	13	54	1	32

NECTAR				WELL #: 2052	RRCID -> 258208	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	13241 - 16978			
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	321	3	3	9	N	3			83
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	335	3	3	9	N	3			86
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	313	3	17	9	N	15			101
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	285	3	8	9	N	7			108
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-			108
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	282	3	29	9	N	26	127	1	7

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6324 X	5846	-0-	-478	-0-	12 1	5766 2		N	62	189 1		174
04	6090 X	5601	-0-	-489	-0-	68 9		53 9	N	48			222
05	6231 X	5561	-0-	-670	-0-	5548 2	53 9	58 9	N	53	183 1		92
06	5880 X	5436	-0-	-444	-0-	5503 2	101 9		N	92			184
07	6138 X	5642	-0-	-496	-0-	5335 2	160 9		N	145			329
08	5859 X	5578	-0-	-281	-0-	5482 2	219 9		N	199	351 1		177

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655													
03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	14 1	7255 2		N	111	189 1		153
04	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	122 9		183 9	N	166	179 1		140
05	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7054 2	17 9		N	15			155
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	7108 2	129 9		N	117			272
07	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6754 2	66 9		N	60			332
*08	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6866 2	58 9		N	53	183 1		202

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500													
03	1085 X	778	-0-	-307	-0-	778 2			N	-0-			-0-
04	1050 X	718	-0-	-332	-0-	718 2			N	-0-			-0-
05	930 X	689	-0-	-241	-0-	689 2			N	-0-			-0-
06	750 N	634	-0-	-116	-0-	634 2			N	-0-			-0-
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	620 2			N	-0-			-0-
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2			N	-0-			-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200													
03	4526 X	2693	-0-	-1833	-0-	21 1	2607 2		N	59			144
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	65 9		105 9	N	95			239
05	3689 X	2684	-0-	-1005	-0-	3504 2	2 9		N	2			241
06	3570 X	2663	-0-	-907	-0-	2682 2	132 9		N	120	197 1		164
*07	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2531 2	121 9		N	110			274
*08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	2756 2	59 9		N	54	181 1		147

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600													
03	4774 X	3251	-0-	-1523	-0-	13 1	3238 2		N	-0-			57
04	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 2			N	-0-			57
05	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2			N	-0-			57
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3605 2	63 9		N	57			114
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			N	-0-			114
08	3844 X	2955	-0-	-889	-0-	2955 2			N	-0-	102 5		12

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059					
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TAPSTONE ENERGY, LLC													836005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465
03	11005	X	8904	-0-	-2101	-0-	-0-	358	1	8543	2	N	3	2	1	2	8	58
04	10650	X	8181	-0-	-2469	-0-	-0-	905	1	7119	2	N	143	176	1	1	8	24
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	-0-	157	9	8951	2	N	1	1	8			24
06	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	-0-	77	1	7516	2	N	67	2	1	1	8	88
07	9052	X	8255	-0-	-797	-0-	-0-	906	1	7334	2	N	2	1	8			89
08	9021	X	8821	-0-	-200	-0-	-0-	74	9	7695	2	N	117	181	1			25
								919	1									
								2	9									
								129	9									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC													841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
MILLS, R. D.													WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					3
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					3
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					3

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.													189901					
DABERRY													WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11880	- 11904
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					730

FABIAN													WELL #: 2045	RRCID -> 166539	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 12260	PERF.11847	- 11990
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	8					962
04	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	-0-	1721	2	6	9	N	5					967
05	2139	X	82	-0-	-2057	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					969
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					969
07	1798	N	355	-0-	-1443	-0-	-0-	355	2			N	-0-					969
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					969

BRYANT													WELL #: 2044	RRCID -> 168732	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11928	- 12060
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38					545
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	-0-	2388	2	54	9	N	49					594
05	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	-0-	2366	2	44	9	N	40					634
06	2550	X	2480	-0-	-70	-0-	-0-	2468	2	12	9	N	11					645
07	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	-0-	2397	2	110	9	N	100					745
08	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	-0-	2191	2	22	9	N	20					765

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. COLTHARP		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #: 2051		RRCID -> 170461	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12526	PERF.11962	- 12111								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17246 X	1762	-0-	-15484	-0-	1733	2	29	9	N	26				1026	
04	2790 X	1847	-0-	-943	-0-	1726	2	121	9	N	110	351	1		785	
05	2883 X	1627	-0-	-1256	-0-	1572	2	55	9	N	50				835	
06	1830 X	1410	-0-	-420	-0-	1369	2	41	9	N	37				872	
07	1922 X	1545	-0-	-377	-0-	1512	2	33	9	N	30				902	
*08	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45	9	N	41				943	

FABIAN				WELL #: 3045	RRCID -> 175319	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11858	- 12102							
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				721	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	-2				723	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				723	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	122	2	31	9	N	28				751	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				751	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				751	

DABERRY				WELL #: 501	RRCID -> 176466	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11963	- 12005							
03	1271 N	541	-0-	-730	-0-	539	2	2	9	N	2				809	
04	570 N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-				809	
05	403 N	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-				809	
06	510 N	183	-0-	-327	-0-	183	2			N	-0-				809	
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-				809	
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				809	

BRYANT				WELL #: 3044	RRCID -> 181874	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11882	- 11978							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				326	

FABIAN				WELL #: 4045	RRCID -> 183535	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11852	- 11882							
03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	N	33				1083	
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	N	16				1099	
05	961 X	800	-0-	-161	-0-	768	2	32	9	N	29				1128	
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1657	2	42	9	N	38				1166	
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2062	2	67	9	N	61	189	1		1038	
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2067	2	53	9	N	48				1086	

DABERRY				WELL #: 701	RRCID -> 183847	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11859	- 11878							
03	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	2973	2	57	9	N	52				872	
04	3000 X	2103	-0-	-897	-0-	2084	2	19	9	N	17				889	
05	3100 X	1831	-0-	-1269	-0-	1660	2	171	9	N	155	193	1		851	
06	3000 X	2246	-0-	-754	-0-	2189	2	57	9	N	52				903	
07	3100 X	2640	-0-	-460	-0-	2585	2	55	9	N	50				953	
08	3038 X	2206	-0-	-832	-0-	2154	2	52	9	N	47	187	1		813	

BRYANT				WELL #: 4044	RRCID -> 184670	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12042	- 12078							
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				1743	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				1743	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				1743	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-				1743	
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				1743	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				1743	

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901									
BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		414
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		414
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		414
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		414
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		414
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872		
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3629	2	155 9 N	141	185 1	1370
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2263	2	50 9 N	45		1415
05	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2644	2	68 9 N	62		1477
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2791	2	40 9 N	36		1513
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67 9 N	61	188 1	1386
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3037	2	129 9 N	117		1503

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934		
03	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	1893	2	21 9 N	19		1442
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21 9 N	19		1461
05	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1861	2	47 9 N	43	188 1	1316
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1657	2	373 9 N	339		1655
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2545	2	53 9 N	48		1703
*08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2595	2	25 9 N	23		1726

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330		
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2698	2	58 9 N	53		1768
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47 9 N	43		1811
05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2860	2	91 9 N	83		1894
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2389	2	75 9 N	68	387 1	1575
07	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2929	2	64 9 N	58		1633
*08	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2887	2	125 9 N	114	187 1	1560

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680		
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	679	2	22 9 N	20		1519
04	780 N	636	-0-	-144	-0-	625	2	11 9 N	10		1529
05	775 N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13 9 N	12		1541
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	573	2	9 9 N	8		1549
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	519	2	8 9 N	7		1556
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	630	2	15 9 N	14	188 1	1382

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010			TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381		
03	22134 X	20767	-0-	-1367	-0-	20194	2	573 9 N	521	189 1	6964
04	20790 X	17297	-0-	-3493	-0-	16901	2	396 9 N	360	563 1	6761
05	21390 X	21318	-0-	-72	-0-	20802	2	516 9 N	469	378 1	6852
06	20250 X	17655	-0-	-2595	-0-	17262	2	393 9 N	357	377 1	6832
07	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	20745	2	495 9 N	450	181 1	7101
08	21328 X	20147	-0-	-1181	-0-	19624	2	523 9 N	475	381 1	7195

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286		
03	15035 X	11916	-0-	-3119	-0-	11700	2	216 9 N	196	187 1	2359
04	13680 X	10902	-0-	-2778	-0-	10686	2	216 9 N	196	187 1	2368
05	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12101	2	266 9 N	242	188 1	2422
06	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13106	2	257 9 N	234	531 1	2125
07	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13088	2	312 9 N	284	192 1	2217
*08	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	14034	2	278 9 N	253		2470

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901													
BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	708	2	17	9	N	15				1018
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	N	15				1033
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17				1050
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	806	2	10	9	N	9				1059
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	N	8				1067
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-				1067

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514					
03	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	15892	2	162	9	N	147	188	1		8029
04	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15152	2	704	9	N	640	368	1		8301
05	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	14306	2	394	9	N	358	541	1		8118
06	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	12692	2	475	9	N	432	190	1		8360
07	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11022	2	652	9	N	593				8953
*08	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	13971	2	382	9	N	347	203	1		9097

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489 - 14386					
MILLS RANCH		WELL #: 1040													
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-				150
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				150
05	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-				150
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				150
07	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-				150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13000 - 13926					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492					
03	16430 X	10167	-0-	-6263	-0-	9882	2	285	9	N	259	361	1		312
04	15900 X	9867	-0-	-6033	-0-	9633	2	234	9	N	213	186	1		339
05	12772 X	10089	-0-	-2683	-0-	9987	2	102	9	N	93	187	1		245
06	10410 X	7134	-0-	-3276	-0-	6833	2	301	9	N	274	193	1		326
07	10757 X	6593	-0-	-4164	-0-	6414	2	179	9	N	163	189	1		300
08	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT				300

MILLS RANCH SE 25		WELL #: 1025		RRCID -> 274346		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 16578		PERF.13172 - 13381					
03	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	19290	2	849	9	N	772	766	1		155
04	20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	18888	2	1312	9	N	1193	952	1		396
05	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	19535	2	1082	9	N	984	942	1		438
06	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	18893	2	1038	9	N	944	949	1		433
*07	20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	19730	2	1052	9	N	956	1135	1		254
08	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT				254

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419										
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280										
03	5704 X	3396	-0-	-2308	-0-	3311	2	85	9	18
04	5130 X	4776	-0-	-354	-0-	4187	2	589	9	107
05	4774 X	3903	-0-	-871	-0-	3622	2	281	9	123
06	4320 X	3346	-0-	-974	-0-	3123	2	223	9	137
07	4929 X	4148	-0-	-781	-0-	3899	2	249	9	77
*08	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5786	2	145	9	45

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803										
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER										
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419										
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
CREST RESOURCES, INC. 189901										
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					447
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					447
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					447

G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546										
03	6820 X	3403	-0-	-3417	-0-	3196	2	207	9	1644
04	6000 X	2901	-0-	-3099	-0-	2703	2	198	9	1658
05	5084 X	2668	-0-	-2416	-0-	2557	2	111	9	1575
06	4110 X	1993	-0-	-2117	-0-	1930	2	63	9	1632
07	3751 X	2680	-0-	-1071	-0-	2450	2	230	9	1658
08	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2378	2	86	9	1736

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//															
LE NORMAN OPERATING LLC															
LUNSFORD 3															
WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6262 X	4193	-0-	-2069	-0-	4104	2	89	9	N	81	197	1	231
04		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6142	2	152	9	N	138			369
05		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9052	2	449	9	N	408	389	1	380
06		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9001	2	414	9	N	376	387	1	364
07		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11491	2	498	9	N	453	384	1	433
*08		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13450	2	450	9	N	409	572	1	268

LUNSFORD 3															
WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131															
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	1977	2	327	9	N	297	195	1	323
04		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2153	2	296	9	N	269	194	1	398
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2168	2	232	9	N	211	393	1	203
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2152	2	191	9	N	174	12	8	365
07		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2510	2	199	9	N	181	184	1	362
08		2294 N	2150	-0-	-144	-0-	1894	2	256	9	N	233	368	1	223

DUPONT 1															
WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560															
03		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	10845	2	1019	9	N	926	984	1	204
04		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	10193	2	981	9	N	892	773	1	323
05		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	10708	2	1049	9	N	954	972	1	304
06		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	9985	2	872	9	N	793	775	1	318
07		11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	10597	2	1060	9	N	964	947	1	335
*08		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	10400	2	953	9	N	866	756	1	443

HILL															
WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709															
03		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	11623	2	582	9	N	529	553	1	180
04		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	10507	2	530	9	N	482	517	1	145
05		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10095	2	430	9	N	391	363	1	173
06		11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	10777	2	477	9	N	434	529	1	78
07		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	10606	2	461	9	N	419	340	1	157
*08		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10307	2	472	9	N	429	515	1	71

HILL															
WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680															
03		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1258	2	409	9	N	372	403	1	127
04		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1178	2	296	9	N	269	194	1	202
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1137	2	343	9	N	312	388	1	122
06		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	1163	2	343	9	N	312	193	1	233
07		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1055	2	348	9	N	316	386	1	156
*08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1157	2	358	9	N	325	184	1	294

FRYE RANCH 10															
WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376															
03		10416 X	4881	-0-	-5535	-0-	4517	2	364	9	N	331	398	1	117
04		9870 X	6832	-0-	-3038	-0-	6502	2	330	9	N	300	197	1	220
05		10199 X	7219	-0-	-2980	-0-	6899	2	320	9	N	291	397	1	113
06		9870 X	6615	-0-	-3255	-0-	6306	2	309	9	N	281	194	1	197
07		8246 X	6802	-0-	-1444	-0-	6501	2	301	9	N	274	394	1	77
*08		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8085	2	320	9	N	291	192	1	175

DAVIS															
WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781															
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	3987	2	498	9	N	453	590	1	45
04		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4156	2	506	9	N	460	397	1	108
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4255	2	494	9	N	449	399	1	154
06		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4042	2	461	9	N	419	400	1	173
07		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4278	2	476	9	N	433	395	1	211
*08		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	3946	2	448	9	N	407	394	1	224

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9889 X	8041	-0-	-1848	-0-	7129	2	912	9	N	829	784	1	218
04	9540 X	6266	-0-	-3274	-0-	5472	2	794	9	N	722	772	1	168
05	9858 X	7845	-0-	-2013	-0-	6967	2	878	9	N	798	779	1	187
06	9060 X	6950	-0-	-2110	-0-	6108	2	842	9	N	765	758	1	193
07	8246 X	7898	-0-	-348	-0-	7059	2	839	9	N	763	758	1	198
08	8029 X	7718	-0-	-311	-0-	6873	2	845	9	N	768	767	1	198

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256														
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	4556	2	651	9	Y	592	564	1	180
04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4404	2	669	9	Y	608	559	1	229
05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	4430	2	689	9	Y	626	767	1	86
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	4601	2	593	9	Y	539	426	1	194
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4392	2	600	9	Y	545	536	1	198
*08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4174	2	649	9	Y	590	535	1	251

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402														
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6333	2	422	9	N	384	384	1	158
04	5700 X	5543	-0-	-157	-0-	5179	2	364	9	N	331	408	1	81
05	5859 X	5809	-0-	-50	-0-	5332	2	477	9	N	434	429	1	84
06	6540 X	5275	-0-	-1265	-0-	4858	2	417	9	N	379	279	1	180
07	6758 X	5009	-0-	-1749	-0-	5006	2	3	9	N	3	180	1	-0-
08	6758 X	5234	-0-	-1524	-0-	4972	2	262	9	N	238	109	1	128

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057														
03	6696 X	6046	-0-	-650	-0-	5647	2	399	9	N	363	387	1	134
04	6480 X	5467	-0-	-1013	-0-	5074	2	393	9	N	357	389	1	102
05	6541 X	5347	-0-	-1194	-0-	4972	2	375	9	N	341	380	1	63
06	6330 X	5076	-0-	-1254	-0-	4745	2	331	9	N	301	194	1	170
07	6200 X	4406	-0-	-1794	-0-	4085	2	321	9	N	292	373	1	89
08	6045 X	4149	-0-	-1896	-0-	3796	2	353	9	N	321	196	1	214

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941														
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1104	2	479	9	N	435	418	1	132
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1227	2	496	9	N	451	413	1	170
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1440	2	541	9	N	492	592	1	68
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1581	2	472	9	N	429	338	1	154
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1760	2	480	9	N	436	427	1	158
*08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	1763	2	525	9	N	477	430	1	203

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150														
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2322	2	168	9	N	153	201	1	31
04	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2238	2	187	9	N	170			201
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2173	2	146	9	N	133	195	1	139
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2268	2	152	9	N	138	198	1	79
07	2511 X	2449	-0-	-62	-0-	2302	2	147	9	N	134			213
08	2511 X	2347	-0-	-164	-0-	2192	2	155	9	N	141	191	1	163

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730														
03	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1244	2	215	9	N	195	193	1	52
04	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1502	2	229	9	N	208	195	1	65
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1533	2	293	9	N	266	194	1	137
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1603	2	267	9	N	243	197	1	183
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1593	2	254	9	N	231	192	1	222
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1613	2	256	9	N	233	390	1	65

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	16337 X	13896	-0-	-2441	-0-	12986	2	910	9	N	827	589	1	282	8	250
04	15360 X	13603	-0-	-1757	-0-	13013	2	590	9	N	536	585	1			201
05	15531 X	13710	-0-	-1821	-0-	13009	2	701	9	N	637	375	1	148	8	315
06	14220 X	13058	-0-	-1162	-0-	12398	2	660	9	N	600	574	1	126	8	215
07	14074 X	13159	-0-	-915	-0-	12643	2	516	9	N	469	377	1			307
08	14043 X	12789	-0-	-1254	-0-	12266	2	523	9	N	475	349	1	47	8	386

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719																
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016																

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874																
03	7471 X	7000	-0-	-471	-0-	6986	2	14	9	N	13	189	1			214
04	7140 X	6513	-0-	-627	-0-	6471	2	42	9	N	38					252
05	7254 X	6710	-0-	-544	-0-	6659	2	51	9	N	46					298
06	6900 X	6246	-0-	-654	-0-	6206	2	40	9	N	36					334
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	6437	2	18	9	N	16	188	1			162
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					162

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562																
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					35
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					45
05	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					45
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					45
07	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059										
DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166	

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914				
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	N	15	314
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-	314
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1118	2	29	9	N	26	165
06	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-	165
07	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-	165
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910				
03	7843 X	7100	-0-	-743	-0-	6286	2	814	9	N	740	585
04	7590 X	7355	-0-	-235	-0-	6346	2	1009	9	N	917	376
05	8277 X	7199	-0-	-1078	-0-	6374	2	825	9	N	750	371
06	8010 X	7171	-0-	-839	-0-	6180	2	991	9	N	901	526
07	8277 X	7467	-0-	-810	-0-	6388	2	1079	9	N	981	406
08	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT	406

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072				
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9976	2	50	9	N	45	294
04	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8272	2	110	9	N	100	394
05	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8308	2	65	9	N	59	274
06	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7645	2	80	9	N	73	347
*07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8333	2	133	9	N	121	104
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT	104

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 5017H		RRCID -> 265189		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075				
03	16089 X	46	-0-	-16043	-0-	16	2	30	9	N	27	217
04	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-	217
05	13299 X	75	-0-	-13224	-0-	75	2			N	-0-	217
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2910	2	21	9	N	19	236
*07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	377	2	52	9	N	47	283
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	283

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 7017H		RRCID -> 266337		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300				
03	403 N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-	245
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	245
05	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	19	2			N	-0-	245
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	245
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	245
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	245

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694										COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3328 X	3328	-0-	-0-	3320	2	8	9	N		7	55
04		2070 X	261	-0-	-1809	261	2			N		-0-	55
05		2139 X	1112	-0-	-1027	1112	2			N		-0-	55
06		3210 X	-0-	-0-	-3210					N		-0-	55
07		3317 X	-0-	-0-	-3317					N		-0-	55
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317					N		NO RPT	55

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324										COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648	
03		8029 X	4928	-0-	-3101	4804	2	124	9	N		113	182
04		7770 X	1142	-0-	-6628	1098	2	44	9	N		40	222
05		7750 X	997	-0-	-6753	920	2	77	9	N		70	119
06		4770 X	592	-0-	-4178	566	2	26	9	N		24	143
07		4929 X	303	-0-	-4626	284	2	19	9	N		17	160
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929					N		NO RPT	160

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402										COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N		-0-	95
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342										COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232	
03		19853 X	19853	-0-	-0-	19047	2	806	9	N		733	277
04		17865 X	17865	-0-	-0-	17127	2	738	9	N		671	187
05		17563 X	17563	-0-	-0-	16787	2	776	9	N		705	332
06		18600 X	15316	-0-	-3284	14658	2	658	9	N		598	162
*07		20816 X	20816	-0-	-0-	20244	2	572	9	N		520	119
08		19220 X	NO RPT	-0-	-19220					N		NO RPT	119

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284										COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612										COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005														
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	6789 X	3720	-0-	-3069	-0-	633	1	2696	2	Y	355	389	1	78
						391	9							
04	6150 X	4234	-0-	-1916	-0-	631	1	3222	2	Y	346	316	1	108
						381	9							
05	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	897	1	2748	2	Y	329	316	1	121
						362	9							
06	DLQ G-10	5608	-0-	5608	5608	839	1	4386	2	Y	348	388	1	81
						383	9							
07	DLQ G-10	5718	-0-	5718	11326	900	1	4437	2	Y	346	340	1	87
						381	9							
08	DLQ G-10	5385	-0-	5385	16711	867	1	4121	2	Y	361	359	1	89
						397	9							

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062														
03	5301 X	4594	-0-	-707	-0-	306	1	3769	2	Y	472	573	1	157
						519	9							
04	4800 X	4600	-0-	-200	-0-	322	1	3771	2	Y	461	384	1	234
						507	9							
05	4867 X	4489	-0-	-378	-0-	316	1	3711	2	Y	420	567	1	87
						462	9							
06	DLQ G-10	4231	-0-	4231	4231	307	1	3483	2	Y	401	366	1	122
						441	9							
07	DLQ G-10	4277	-0-	4277	8508	314	1	3552	2	Y	374	197	1	299
						411	9							
08	DLQ G-10	4288	-0-	4288	12796	311	1	3538	2	Y	399	556	1	142
						439	9							

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400														
03	4867 X	4284	-0-	-583	-0-	307	1	3777	2	Y	182	202	1	187
						200	9							
04	4650 X	4107	-0-	-543	-0-	310	1	3629	2	Y	153	201	1	139
						168	9							
05	4805 X	4169	-0-	-636	-0-	313	1	3677	2	Y	163	199	1	103
						179	9							
06	DLQ G-10	4007	-0-	4007	4007	313	1	3550	2	Y	131	11	1	223
						144	9							
07	DLQ G-10	3959	-0-	3959	7966	310	1	3508	2	Y	128	181	1	170
						141	9							
08	DLQ G-10	4007	-0-	4007	11973	311	1	3542	2	Y	140	193	1	117
						154	9							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562														
03	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	461	1	1964	2	Y	368	411	1	92
						405	9							
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	459	1	2344	2	Y	386	349	1	129
						425	9							
05	3038 X	2542	-0-	-496	-0-	528	1	1618	2	Y	360	345	1	141
						396	9					3	8	
06	DLQ G-10	3534	-0-	3534	3534	510	1	2665	2	Y	326	377	1	90
						359	9							
07	DLQ G-10	3393	-0-	3393	6927	512	1	2523	2	Y	325	319	1	96
						358	9							
08	DLQ G-10	3263	-0-	3263	10190	502	1	2387	2	Y	340	338	1	98
						374	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	320	1	3944	2	Y	523	538	1	293
						575	9							
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	354	1	4149	2	Y	565	567	1	291
						622	9							
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	298	1	3507	2	Y	462	481	1	272
						508	9							
06	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	296	1	3360	2	Y	498	522	1	248
						548	9							
07	DLQ G-10	2088	-0-	2088	6292	149	1	1684	2	Y	232	260	1	220
						255	9							
08	DLQ G-10	4828	-0-	4828	11120	358	1	4072	2	Y	362	412	1	170
						398	9							
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
03	9796 X	7792	-0-	-2004	-0-	557	1	6862	2	Y	339	367	1	70
						373	9							
04	9060 X	7652	-0-	-1408	-0-	564	1	6606	2	Y	438	414	1	94
						482	9							
05	9207 X	8142	-0-	-1065	-0-	597	1	7025	2	Y	473	508	1	59
						520	9							
06	DLQ G-10	7850	-0-	7850	7850	608	1	6902	2	Y	309	295	1	73
						340	9							
07	DLQ G-10	7865	-0-	7865	15715	600	1	6796	2	Y	426	386	1	113
						469	9							
08	DLQ G-10	8014	-0-	8014	23729	630	1	7175	2	Y	190	231	1	72
						209	9							
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
03	6820 X	5070	-0-	-1750	-0-	842	1	3586	2	Y	584	625	1	108
						642	9							
04	6270 X	5474	-0-	-796	-0-	803	1	4101	2	Y	518	480	1	146
						570	9							
05	5456 X	4006	-0-	-1450	-0-	834	1	2554	2	Y	562	526	1	182
						618	9							
06	DLQ G-10	5091	-0-	5091	5091	718	1	3754	2	Y	563	635	1	110
						619	9							
07	DLQ G-10	4851	-0-	4851	9942	732	1	3610	2	Y	463	469	1	104
						509	9							
08	DLQ G-10	5222	-0-	5222	15164	812	1	3861	2	Y	499	492	1	111
						549	9							
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892														
03	8928 X	8834	-0-	-94	-0-	614	1	7558	2	Y	602	674	1	52
						662	9							
04	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	652	1	7637	2	Y	848	795	1	105
						933	9							
05	8928 X	7737	-0-	-1191	-0-	570	1	6699	2	Y	425	500	1	30
						468	9							
06	DLQ G-10	8261	-0-	8261	8261	623	1	7079	2	Y	508	484	1	54
						559	9							
07	DLQ G-10	7472	-0-	7472	15733	569	1	6450	2	Y	412	384	1	82
						453	9							
08	DLQ G-10	9287	-0-	9287	25020	691	1	7861	2	Y	668	676	1	74
						735	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		5270 X	4900	-0-	-370	-0-	4486	2	414	9	N	376	360	1	184
04		5100 X	4847	-0-	-253	-0-	4426	2	421	9	N	383	542	1	25
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	1	1	8	25
06		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			25
07		5146 X	1963	-0-	-3183	-0-	1769	2	194	9	N	176			201
08		5022 X	377	-0-	-4645	-0-	329	2	48	9	N	44	170	1	75

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797															
03		6944 X	6763	-0-	-181	-0-	496	1	5777	2	Y	445	349	1	214
							490	9							
04		6720 X	6539	-0-	-181	-0-	480	1	5607	2	Y	411	548	1	77
							452	9							
05		6944 X	6058	-0-	-886	-0-	496	1	5159	2	Y	366	361	1	81
							403	9							
06		6720 X	6412	-0-	-308	-0-	480	1	5513	2	Y	381	178	1	284
							419	9							
07		6758 X	6688	-0-	-70	-0-	496	1	5749	2	Y	403	540	1	147
							443	9							
08		6758 X	6131	-0-	-627	-0-	496	1	5253	2	Y	347	360	1	133
							382	9							

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703															
03		7998 X	5338	-0-	-2660	-0-	204	1	4376	2	N	689	735	1	84
							758	9							
04		6480 X	3803	-0-	-2677	-0-	242	1	2937	2	N	567	554	1	95
							624	9							
05		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	225	1	7930	2	N	901	719	1	273
							991	9							
06		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	386	1	9690	2	N	721	721	1	271
							793	9							
07		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	391	1	10400	2	N	760	716	1	312
							836	9							
08		9145 X	9032	-0-	-113	-0-	393	1	7924	2	N	650	725	1	234
							715	9							

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013															
03		10509 X	9704	-0-	-805	-0-	8935	2	769	9	N	699	736	1	268
04		9390 X	8860	-0-	-530	-0-	8165	2	695	9	N	632	715	1	184
05		9362 X	9312	-0-	-50	-0-	8585	2	727	9	N	661	729	1	115
06		9390 X	8833	-0-	-557	-0-	8238	2	595	9	N	541	362	1	293
07		9703 X	3001	-0-	-6702	-0-	2805	2	196	9	N	178	360	1	111
08		9703 X	5374	-0-	-4329	-0-	5032	2	342	9	N	311	176	1	246

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623															
03		9765 X	6063	-0-	-3702	-0-	310	1	5005	2	N	680	705	1	219
							748	9							
04		8610 X	3461	-0-	-5149	-0-	300	1	2631	2	N	482	370	1	330
							530	9							
05		6944 X	6834	-0-	-110	-0-	310	1	5801	2	N	657	910	1	76
							723	9							
06		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	300	1	6765	2	N	547	530	1	92
							602	9							
07		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	310	1	6866	2	N	590	541	1	140
							649	9							
*08		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	310	1	6917	2	N	505	504	1	140
							556	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8369	2	211	9	N	192	381	1		1004	
04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6805	2	212	9	N	193	186	1		1011	
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6669	2	194	9	N	176	177	1		1010	
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5874	2	153	9	N	139				1149	
*07	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8481	2	171	9	N	155	368	1		936	
*08	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8092	2	231	9	N	210	190	1		956	

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937																
03	5828 X	4684	-0-	-1144	-0-	4468	2	216	9	N	196	188	1		428	
04	5460 X	4673	-0-	-787	-0-	4532	2	141	9	N	128				556	
05	4991 X	4281	-0-	-710	-0-	4113	2	168	9	N	153	179	1		530	
06	4530 X	3340	-0-	-1190	-0-	3201	2	139	9	N	126				656	
07	4836 X	4064	-0-	-772	-0-	3934	2	130	9	N	118	176	1		598	
08	4836 X	4501	-0-	-335	-0-	4313	2	188	9	N	171	191	1		578	

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																
03	12865 X	8401	-0-	-4464	-0-	8345	2	56	9	N	51	192	1		1349	
04	12450 X	9022	-0-	-3428	-0-	8965	2	57	9	N	52	194	1		1207	
05	12865 X	9873	-0-	-2992	-0-	9436	2	437	9	N	397	567	1		1037	
06	8130 X	5892	-0-	-2238	-0-	5690	2	202	9	N	184	187	1		1034	
07	9331 X	5476	-0-	-3855	-0-	5189	2	287	9	N	261	196	1		1099	
08	9858 X	293	-0-	-9565	-0-	293	2			N	-0-				1099	

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																
03	1147 X	811	-0-	-336	-0-	728	2	83	9	N	75	171	1		630	
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2535	2	139	9	N	126	182	1		574	
05	3100 N	4100	-0-	1000	1000	3936	2	164	9	N	149				723	
06	3000 N	4347	-0-	1347	2347	4219	2	128	9	N	116	191	1		648	
*07	2824 N	477	-0-	-2347	-0-	473	2	4	9	N	4				652	
08	1364 X	9	-0-	-1355	-0-	9	2			N	-0-	65	1		587	

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																
03	3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3005	2	184	9	N	167	193	1		708	
04	3180 X	2146	-0-	-1034	-0-	2029	2	117	9	N	106	191	1		623	
05	2790 X	1128	-0-	-1662	-0-	1119	2	9	9	N	8				631	
06	3090 X	1149	-0-	-1941	-0-	1123	2	26	9	N	24				655	
07	3193 X	292	-0-	-2901	-0-	82	2	210	9	N	191				846	
08	3193 X	175	-0-	-3018	-0-	10	2	165	9	N	150				996	

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																
03	8246 X	7294	-0-	-952	-0-	6947	2	347	9	N	315	556	1		1290	
04	8040 X	7003	-0-	-1037	-0-	6670	2	333	9	N	303	193	1		1400	
05	8308 X	7160	-0-	-1148	-0-	6842	2	318	9	N	289	367	1		1322	
06	8040 X	6897	-0-	-1143	-0-	6631	2	266	9	N	242	193	1		1371	
07	7378 X	7096	-0-	-282	-0-	6780	2	316	9	N	287	183	1		1475	
08	7285 X	7074	-0-	-211	-0-	6792	2	282	9	N	256	383	1		1348	

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3296	2	481	9	N	437	379	1		124	
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3644	2	526	9	N	478	363	1		239	
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2996	2	437	9	N	397	360	1		276	
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3019	2	415	9	N	377	342	1		311	
*07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2667	2	355	9	N	323	365	1		269	
*08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3504	2	425	9	N	386	377	1		278	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		5177 X	4879	-0-	-298	-0-	4611 2	268 9	N	244	189 1	822
04		5340 X	4713	-0-	-627	-0-	4451 2	262 9	N	238	385 1	675
05		5518 X	4921	-0-	-597	-0-	4688 2	233 9	N	212	186 1	701
06		5340 X	4883	-0-	-457	-0-	4644 2	239 9	N	217	194 1	724
07		5146 X	5053	-0-	-93	-0-	4794 2	259 9	N	235	198 1	761
*08		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4814 2	211 9	N	192	192 1	761

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452												
03		6634 X	6089	-0-	-545	-0-	5680 2	409 9	N	372	540 1	540
04		6420 X	5717	-0-	-703	-0-	5348 2	369 9	N	335	173 1	702
05		6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	4952 2	337 9	N	306	187 1	821
06		6120 X	5683	-0-	-437	-0-	5334 2	349 9	N	317	517 1	621
07		6324 X	5838	-0-	-486	-0-	5455 2	383 9	N	348	195 1	774
08		6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5440 2	305 9	N	277	373 1	678

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339												
03		8897 X	8364	-0-	-533	-0-	8107 2	257 9	N	234	191 1	1006
04		8340 X	8107	-0-	-233	-0-	7822 2	285 9	N	259	382 1	883
05		8122 X	7911	-0-	-211	-0-	7709 2	202 9	N	184	191 1	876
06		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	7864 2	276 9	N	251	193 1	934
*07		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8564 2	142 9	N	129	194 1	869
*08		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	8382 2	283 9	N	257	193 1	933

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322												
03		3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3557 2	224 9	N	204	183 1	318
04		3630 X	2909	-0-	-721	-0-	2713 2	196 9	N	178		496
05		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3657 2	177 9	N	161	191 1	466
06		3660 X	3152	-0-	-508	-0-	2977 2	175 9	N	159	187 1	438
07		3782 X	2828	-0-	-954	-0-	2639 2	189 9	N	172	176 1	434
08		3844 X	2751	-0-	-1093	-0-	2560 2	191 9	N	174	382 1	226

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
03		1798 X	1501	-0-	-297	-0-	1437 2	64 9	N	58		951
04		1860 X	805	-0-	-1055	-0-	792 2	13 9	N	12	95 1	868
05		1922 X	300	-0-	-1622	-0-	279 2	21 9	N	19		887
06		1860 X	349	-0-	-1511	-0-	349 2		N	-0-		887
07		1643 X	340	-0-	-1303	-0-	338 2	2 9	N	2	283 1	606
08		1488 X	140	-0-	-1348	-0-	140 2		N	-0-		606

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	3275 2	972 9	N	884	919 1	1902
04		4320 X	3904	-0-	-416	-0-	3045 2	859 9	N	781	905 1	1778
05		6603 X	2818	-0-	-3785	-0-	1950 2	868 9	N	789	718 1	1849
06		6390 X	3505	-0-	-2885	-0-	2758 2	747 9	N	679	737 1	1791
07		6603 X	3499	-0-	-3104	-0-	2664 2	835 9	N	759	754 1	1796
08		4247 X	3714	-0-	-533	-0-	2948 2	766 9	N	696	744 1	1748

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088												
03		12772 X	11858	-0-	-914	-0-	10816 2	1042 9	N	947	732 1	1721
04		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10050 2	728 9	N	662	763 1	1620
05		11501 X	9833	-0-	-1668	-0-	9238 2	595 9	N	541	535 1	1626
06		11490 X	8390	-0-	-3100	-0-	7954 2	436 9	N	396	551 1	1471
07		11873 X	11101	-0-	-772	-0-	10356 2	745 9	N	677	551 1	1597
*08		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11110 2	831 9	N	755	773 1	1579

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5115 X	3842	-0-	-1273	-0-	3653	2	189	9	N	172	190	1	462
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4978	2	294	9	N	267	363	1	366
05	4681 X	3951	-0-	-730	-0-	3749	2	202	9	N	184			550
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3856	2	189	9	N	172	188	1	534
07	5456 X	2927	-0-	-2529	-0-	2795	2	132	9	N	120	185	1	469
08	5456 X	2882	-0-	-2574	-0-	2741	2	141	9	N	128	192	1	405

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
03	6727 X	10	-0-	-6717	-0-	10	2			N	-0-			1001
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1	351	1	651
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4849	2	253	9	N	230			881
06	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7226	2	327	9	N	297	181	1	997
*07	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5676	2	388	9	N	353	387	1	963
*08	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5196	2	334	9	N	304	377	1	890

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
03	3875 X	2109	-0-	-1766	-0-	1839	2	270	9	N	245	381	1	794
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3669	2	361	9	N	328	372	1	750
05	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	3319	2	359	9	N	326	190	1	886
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3611	2	345	9	N	314	368	1	832
07	4154 X	3700	-0-	-454	-0-	3367	2	333	9	N	303	191	1	944
08	4154 X	3610	-0-	-544	-0-	3285	2	325	9	N	295	388	1	851

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936														
03	6386 X	5818	-0-	-568	-0-	5387	2	431	9	N	392	377	1	501
04	5550 X	5345	-0-	-205	-0-	4899	2	446	9	N	405	374	1	532
05	6293 X	5630	-0-	-663	-0-	5206	2	424	9	N	385	371	1	546
06	6090 X	5355	-0-	-735	-0-	4964	2	391	9	N	355	389	1	512
07	6293 X	5594	-0-	-699	-0-	5114	2	480	9	N	436	567	1	381
08	5828 X	5353	-0-	-475	-0-	4947	2	406	9	N	369	192	1	558

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7345	2	297	9	N	270			1060
04	6210 X	4611	-0-	-1599	-0-	4413	2	198	9	N	180	192	1	1048
05	5859 X	4450	-0-	-1409	-0-	4300	2	150	9	N	136	363	1	821
06	7410 X	3913	-0-	-3497	-0-	3767	2	146	9	N	133	188	1	766
07	7657 X	3775	-0-	-3882	-0-	3637	2	138	9	N	125	185	1	706
08	7657 X	2861	-0-	-4796	-0-	2807	2	54	9	N	49			755

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
03	6696 X	3245	-0-	-3451	-0-	3200	2	45	9	N	41			1293
04	6270 X	1375	-0-	-4895	-0-	1334	2	41	9	N	37			1330
05	5177 X	1957	-0-	-3220	-0-	1931	2	26	9	N	24			1354
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3365	2	77	9	N	70			1424
07	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	2924	2	102	9	N	93	192	1	1325
08	3255 X	1436	-0-	-1819	-0-	1418	2	18	9	N	16			1341

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3338	2	310	9	N	282	192	1	1036
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3174	2	331	9	N	301	369	1	968
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3151	2	305	9	N	277	375	1	870
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4523	2	306	9	N	278	184	1	964
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4168	2	320	9	N	291	387	1	868
*08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3582	2	344	9	N	313	197	1	984

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6758 X	6171	-0-	-587	-0-	5547	2	624	9	N	567	560	1		1091	
04	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5541	2	557	9	N	506	554	1		1043	
05	5580 X	5579	-0-	-1	-0-	5053	2	526	9	N	478	375	1		1146	
06	5970 X	5270	-0-	-700	-0-	4834	2	436	9	N	396	551	1		991	
07	6293 X	5346	-0-	-947	-0-	4872	2	474	9	N	431	381	1		1041	
08	6293 X	5172	-0-	-1121	-0-	4671	2	501	9	N	455	381	1		1115	

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747																
03	6944 X	6661	-0-	-283	-0-	6207	2	454	9	N	413	549	1		815	
04	6540 X	6408	-0-	-132	-0-	6016	2	392	9	N	356	373	1		798	
05	6355 X	5160	-0-	-1195	-0-	4897	2	263	9	N	239	191	1		846	
06	6450 X	6162	-0-	-288	-0-	5853	2	309	9	N	281	187	1		940	
07	6665 X	6020	-0-	-645	-0-	5686	2	334	9	N	304	378	1		866	
08	6665 X	5892	-0-	-773	-0-	5551	2	341	9	N	310	385	1		791	

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962																
03	5363 X	5114	-0-	-249	-0-	4288	2	826	9	N	751	733	1		1768	
04	5190 X	4137	-0-	-1053	-0-	3386	2	751	9	N	683	557	1		1894	
05	4867 X	4389	-0-	-478	-0-	3469	2	920	9	N	836	939	1		1791	
06	4950 X	4069	-0-	-881	-0-	3288	2	781	9	N	710	933	1		1568	
07	5115 X	3881	-0-	-1234	-0-	2956	2	925	9	N	841	765	1		1644	
08	5115 X	3834	-0-	-1281	-0-	2915	2	919	9	N	835	945	1		1534	

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113																
03	4278 X	3855	-0-	-423	-0-	3691	2	164	9	N	149	176	1		444	
04	4260 X	3294	-0-	-966	-0-	3204	2	90	9	N	82	184	1		342	
05	4402 X	3864	-0-	-538	-0-	3777	2	87	9	N	79				421	
06	4260 X	3893	-0-	-367	-0-	3807	2	86	9	N	78				499	
*07	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4109	2	107	9	N	97	177	1		419	
*08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3962	2	134	9	N	122	186	1		355	

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																
03	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	7952	2	289	9	N	263	383	1		690	
04	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8514	2	270	9	N	245	191	1		744	
05	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7569	2	207	9	N	188	190	1		742	
06	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7878	2	264	9	N	240	384	1		598	
*07	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8455	2	314	9	N	285	191	1		692	
*08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7934	2	294	9	N	267	185	1		774	

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																
03	5921 X	2382	-0-	-3539	-0-	2367	2	15	9	N	14	228	1		937	
04	5730 X	1553	-0-	-4177	-0-	1552	2	1	9	N	1				938	
05	5301 X	467	-0-	-4834	-0-	467	2			N	-0-				938	
06	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8125	2	713	9	N	648	196	1		1390	
*07	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6410	2	572	9	N	520	741	1		1169	
*08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	5739	2	548	9	N	498	579	1		1088	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		6076 X	5822	-0-	-254	-0-	4889 2	933 9	N	848	710 1	1402
04		5880 X	5804	-0-	-76	-0-	4984 2	820 9	N	745	763 1	1384
05		5952 X	5918	-0-	-34	-0-	5102 2	816 9	N	742	749 1	1377
06		5760 X	5674	-0-	-86	-0-	4907 2	767 9	N	697	757 1	1317
07		5983 X	5542	-0-	-441	-0-	4768 2	774 9	N	704	743 1	1278
08		5983 X	5457	-0-	-526	-0-	4690 2	767 9	N	697	572 1	1403

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522												
03		6107 X	4599	-0-	-1508	-0-	4419 2	180 9	N	164		1427
04		5430 X	2027	-0-	-3403	-0-	2018 2	9 9	N	8	361 1	1074
05		4898 X	2796	-0-	-2102	-0-	2749 2	47 9	N	43		1117
06		4740 X	3116	-0-	-1624	-0-	2894 2	222 9	N	202	177 1	1142
07		4898 X	3510	-0-	-1388	-0-	3321 2	189 9	N	172	190 1	1124
08		4588 X	4020	-0-	-568	-0-	3882 2	138 9	N	125		1249

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
03		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10617 2	287 9	N	261	364 1	813
04		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11642 2	296 9	N	269	181 1	901
05		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13732 2	238 9	N	216	191 1	926
06		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	12951 2	228 9	N	207	189 1	944
*07		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13432 2	251 9	N	228	189 1	983
*08		11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11349 2	288 9	N	262	387 1	858

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
03		11749 X	10669	-0-	-1080	-0-	10050 2	619 9	N	563	574 1	1425
04		10830 X	10031	-0-	-799	-0-	9491 2	540 9	N	491	196 1	1720
05		10912 X	9748	-0-	-1164	-0-	9206 2	542 9	N	493	570 1	1643
06		10560 X	8223	-0-	-2337	-0-	7820 2	403 9	N	366	572 1	1437
07		10664 X	9221	-0-	-1443	-0-	8766 2	455 9	N	414	191 1	1660
08		10664 X	9082	-0-	-1582	-0-	8632 2	450 9	N	409	576 1	1493

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
03		4743 X	3914	-0-	-829	-0-	3683 2	231 9	N	210	189 1	847
04		4650 X	3504	-0-	-1146	-0-	3328 2	176 9	N	160	190 1	817
05		4960 X	3640	-0-	-1320	-0-	3373 2	267 9	N	243	184 1	876
06		4800 X	1294	-0-	-3506	-0-	1139 2	155 9	N	141	194 1	823
07		4960 X	3599	-0-	-1361	-0-	3359 2	240 9	N	218	190 1	851
*08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3770 2	202 9	N	184		1035

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
03		10323 X	9670	-0-	-653	-0-	9182 2	488 9	N	444	371 1	958
04		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9205 2	491 9	N	446	385 1	1019
05		11966 X	9783	-0-	-2183	-0-	9266 2	517 9	N	470	374 1	1115
06		11580 X	8690	-0-	-2890	-0-	8283 2	407 9	N	370	563 1	922
07		11966 X	8790	-0-	-3176	-0-	8456 2	334 9	N	304	354 1	872
08		10013 X	1396	-0-	-8617	-0-	1359 2	37 9	N	34		906

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
03		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6181 2	197 9	N	179	368 1	586
04		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5673 2	201 9	N	183	193 1	576
05		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5916 2	292 9	N	265	174 1	667
06		6180 X	5251	-0-	-929	-0-	5060 2	191 9	N	174	187 1	654
07		6386 X	5445	-0-	-941	-0-	5249 2	196 9	N	178		832
08		6386 X	5352	-0-	-1034	-0-	5156 2	196 9	N	178	367 1	643

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	3328	2	341	9	N	992
04		5190 X	2999	-0-	-2191	-0-	2715	2	284	9	N	889
05		5363 X	3594	-0-	-1769	-0-	3289	2	305	9	N	974
06		5190 X	3637	-0-	-1553	-0-	3349	2	288	9	N	864
*07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4671	2	138	9	N	802
*08		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5244	2	273	9	N	859

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
03		5239 X	4118	-0-	-1121	-0-	3534	2	584	9	N	1159
04		4920 X	4234	-0-	-686	-0-	3725	2	509	9	N	1251
05		5084 X	4933	-0-	-151	-0-	4440	2	493	9	N	1128
06		4920 X	4261	-0-	-659	-0-	3821	2	440	9	N	1008
07		4371 X	4107	-0-	-264	-0-	3626	2	481	9	N	1084
08		4929 X	4067	-0-	-862	-0-	3597	2	470	9	N	1156

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
03		4154 X	2074	-0-	-2080	-0-	1782	2	292	9	N	1720
04		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5471	2	76	9	N	1242
05		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4632	2	454	9	N	1274
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3651	2	376	9	N	1071
07		5735 X	5170	-0-	-565	-0-	4605	2	565	9	N	1203
08		5735 X	3682	-0-	-2053	-0-	3324	2	358	9	N	1151

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
03		7843 X	5421	-0-	-2422	-0-	5344	2	77	9	N	817
04		8730 X	8608	-0-	-122	-0-	8435	2	173	9	N	791
05		9021 X	7282	-0-	-1739	-0-	7110	2	172	9	N	756
06		8730 X	260	-0-	-8470	-0-	260	2			N	756
07		8897 X	3423	-0-	-5474	-0-	3423	2			N	567
08		8897 X	2976	-0-	-5921	-0-	2933	2	43	9	N	606

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	774
04		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	774
05		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5602	2	255	9	N	1006
06		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	8321	2	745	9	N	935
*07		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5981	2	428	9	N	766
*08		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5510	2	425	9	N	780

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
03		6789 X	5817	-0-	-972	-0-	5258	2	559	9	N	1490
04		6450 X	6006	-0-	-444	-0-	5509	2	497	9	N	1564
05		6665 X	5796	-0-	-869	-0-	5278	2	518	9	N	1657
06		6450 X	5758	-0-	-692	-0-	5267	2	491	9	N	1546
07		6200 X	5476	-0-	-724	-0-	4982	2	494	9	N	1451
08		6200 X	5461	-0-	-739	-0-	4959	2	502	9	N	1337

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4867 X	4772	-0-	-95	-0-	1146	1	3314	2	N	284	375	1	223	
04	4710 X	3685	-0-	-1025	-0-	312	9	3349	2	N	305	181	1	347	
05	4867 X	3532	-0-	-1335	-0-	3260	2	272	9	N	247	367	1	227	
06	4620 X	3389	-0-	-1231	-0-	3134	2	255	9	N	232	178	1	281	
07	4774 X	3456	-0-	-1318	-0-	3196	2	260	9	N	236	184	1	333	
08	4774 X	3504	-0-	-1270	-0-	3203	2	301	9	N	274	178	1	429	

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381															
03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	1589	1	2549	2	N	608	365	1	382	
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	669	9	5436	2	N	413	552	1	243	
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5298	2	293	9	N	266	185	1	324	
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5281	2	305	9	N	277	370	1	231	
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5488	2	322	9	N	293	180	1	344	
*08	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5357	2	312	9	N	284	369	1	259	

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381															
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1305	1	1573	2	N	241	189	1	178	
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	265	9	5060	2	N	135	180	1	133	
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4264	2	113	9	N	103			236	
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4946	2	220	9	N	200			436	
*07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	201	371	1	266	
*08	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7388	2	541	9	N	492	186	1	572	

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131															
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	1221	1	3645	2	N	312	371	1	241	
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	343	9	3465	2	N	455	365	1	331	
05	3906 X	3251	-0-	-655	-0-	3012	2	239	9	N	217	187	1	361	
06	3780 X	3115	-0-	-665	-0-	2877	2	238	9	N	216	184	1	393	
07	3906 X	2937	-0-	-969	-0-	2700	2	237	9	N	215	187	1	421	
08	3906 X	2708	-0-	-1198	-0-	2496	2	212	9	N	193	182	1	432	

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349															
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	1235	1	1121	2	N	380	553	1	71	
04	1620 N	1419	-0-	-201	-0-	418	9	964	2	N	414	175	1	310	
05	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1067	2	375	9	N	341	555	1	96	
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1048	2	387	9	N	352	182	1	266	
*07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1048	2	374	9	N	340	355	1	251	
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1043	2	407	9	N	370	367	1	254	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	507	1	1509	2	N	164	250 1	121
04	1890 N	1435	-0-	-455	-0-	1262	2	173	9	N	157	183 1	95
05	1953 N	1380	-0-	-573	-0-	1204	2	176	9	N	160	183 1	72
06	1890 N	1042	-0-	-848	-0-	931	2	111	9	N	101		173
07	1488 N	1042	-0-	-446	-0-	931	2	111	9	N	101	183 1	91
08	1395 N	628	-0-	-767	-0-	564	2	64	9	N	58		149

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462													
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-		117
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		117
05	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		117
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		117
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	315	2	17	9	N	15		132
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294	2	25	9	N	23		155

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649													
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	791	1	3495	2	N	445	370 1	308
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4521	2	462	9	N	420	186 1	542
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3216	2	418	9	N	380	731 1	191
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3024	2	471	9	N	428	364 1	255
*07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2894	2	457	9	N	415	368 1	302
*08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2982	2	435	9	N	395	369 1	328

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448													
03	8370 X	5679	-0-	-2691	-0-	1504	1	4046	2	N	117		254
04	8040 X	4409	-0-	-3631	-0-	4209	2	200	9	N	182	185 1	251
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5683	2	149	9	N	135	184 1	202
06	5490 X	4389	-0-	-1101	-0-	4248	2	141	9	N	128	187 1	143
*07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6023	2	157	9	N	143		286
*08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	5976	2	186	9	N	169	187 1	268

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134													
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	688	1	259	2	N	206	186 1	308
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1834	2	117	9	N	106	189 1	225
05	1116 N	712	-0-	-404	-0-	523	2	189	9	N	172	188 1	209
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2071	2	206	9	N	187	183 1	213
*07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1967	2	216	9	N	196	186 1	223
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2009	2	207	9	N	188	184 1	227

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671													
03	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	981	1	5308	2	N	171	368 1	116
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6289	2	138	9	N	125	186 1	55
05	6169 X	4147	-0-	-2022	-0-	4103	2	44	9	N	40		95
06	5970 X	3159	-0-	-2811	-0-	3079	2	80	9	N	73		168
07	6169 X	3188	-0-	-2981	-0-	3079	2	109	9	N	99	186 1	81
*08	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6684	2	199	9	N	181	181 1	81

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1537	1	1982	2	N	138		342
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	152	9	216	9	N	196	185	353
05	3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2244	2	139	9	N	126	183	296
06	3540 X	2479	-0-	-1061	-0-	2352	2	127	9	N	115	187	224
07	3720 X	2453	-0-	-1267	-0-	2352	2	101	9	N	92		316
08	3720 X	2376	-0-	-1344	-0-	2249	2	127	9	N	115	185	246

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943													
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	2883	2	1095	9	N	995	1110	5240
04	3510 X	2390	-0-	-1120	-0-	1647	2	743	9	N	675	724	5191
05	3627 X	2780	-0-	-847	-0-	2177	2	603	9	N	548	1121	4618
06	3510 X	3100	-0-	-410	-0-	2241	2	859	9	N	781	573	4826
*07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	2768	2	904	9	N	822	753	4895
*08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3066	2	1252	9	N	1138	936	5097

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587													
03	5115 X	1	-0-	-5114	-0-	1	2			N	-0-		173
04	4950 X	1	-0-	-4949	-0-	1	2			N	-0-		173
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-		173
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	36		209
*07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		209
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	30		239

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366													
03	5332 X	4280	-0-	-1052	-0-	820	1	3090	2	N	336	368	69
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	370	9	417	9	N	379	192	256
05	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6443	2	370	9	N	336	364	228
06	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	9855	2	263	9	N	239	181	286
*07	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	9855	2	327	9	N	297	373	210
*08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10334	2	336	9	N	305	177	338

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429													
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1773	-0-	3	-0-	30	1	1743	2	N	-0-		-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	31	1	1819	2	N	-0-		-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	N	-0-		-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	31	1	1812	2	N	-0-		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419													
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971													
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14074 X	10216	-0-	-3858	-0-	-0-	10216	2		Y	-0-			-0-
04		13620 X	9983	-0-	-3637	-0-	-0-	9983	2		Y	-0-			-0-
05		11253 X	10186	-0-	-1067	-0-	-0-	10186	2		Y	-0-			-0-
06		10890 X	10763	-0-	-127	-0-	-0-	10763	2		Y	-0-			-0-
07		11253 X	10502	-0-	-751	-0-	-0-	10502	2		Y	-0-			-0-
08		10323 X	9103	-0-	-1220	-0-	-0-	9103	2		Y	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687															
03		20925 X	19274	-0-	-1651	-0-	-0-	19274	2		Y	-0-			-0-
04		20250 X	17539	-0-	-2711	-0-	-0-	17539	2		Y	-0-			-0-
05		20925 X	18323	-0-	-2602	-0-	-0-	18323	2		Y	-0-			-0-
06		20160 X	16813	-0-	-3347	-0-	-0-	16813	2		Y	-0-			-0-
07		20181 X	19687	-0-	-494	-0-	-0-	19687	2		Y	-0-			-0-
*08		19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	-0-	19586	2		Y	-0-			-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828															
03		19242 X	19242	-0-	-0-	-0-	-0-	19242	2		Y	-0-			-0-
04		14160 X	13257	-0-	-903	-0-	-0-	13257	2		Y	-0-			-0-
05		19809 X	18705	-0-	-1104	-0-	-0-	18705	2		Y	-0-			-0-
06		19170 X	17351	-0-	-1819	-0-	-0-	17351	2		Y	-0-			-0-
07		19809 X	18848	-0-	-961	-0-	-0-	18848	2		Y	-0-			-0-
*08		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	-0-	20482	2		Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826															
03		11532 X	11161	-0-	-371	-0-	-0-	11161	2		Y	-0-			-0-
04		11100 X	10815	-0-	-285	-0-	-0-	10815	2		Y	-0-			-0-
05		11346 X	11190	-0-	-156	-0-	-0-	11190	2		Y	-0-			-0-
06		10980 X	10213	-0-	-767	-0-	-0-	10213	2		Y	-0-			-0-
07		11191 X	10509	-0-	-682	-0-	-0-	10509	2		Y	-0-			-0-
08		11191 X	11063	-0-	-128	-0-	-0-	11063	2		Y	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330															
03		18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	-0-	18105	2		Y	-0-			-0-
04		17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	-0-	17856	2		Y	-0-			-0-
05		18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	-0-	18252	2		Y	-0-			-0-
06		17160 X	16410	-0-	-750	-0-	-0-	16410	2		Y	-0-			-0-
07		17732 X	12317	-0-	-5415	-0-	-0-	12317	2		Y	-0-			-0-
08		17732 X	15693	-0-	-2039	-0-	-0-	15693	2		Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158															
03		12028 X	11506	-0-	-522	-0-	-0-	323	1	11183	2	Y	-0-		-0-
04		10980 X	10778	-0-	-202	-0-	-0-	292	1	10486	2	Y	-0-		-0-
05		11408 X	10041	-0-	-1367	-0-	-0-	173	1	9868	2	Y	-0-		-0-
06		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	11321	2	Y	-0-		-0-
07		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	11583	2	Y	-0-		-0-
08		11501 X	11407	-0-	-94	-0-	-0-	290	1	11117	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2	Y	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FRANCES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466		
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	-0-		-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	Y	-0-		-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	Y	-0-		-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	Y	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	Y	-0-		-0-
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	Y	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429		
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3775 2	24 9 N	22		559
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4299 2	53 9 N	48	186 1	421
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4199 2	47 9 N	43		464
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3925 2	39 9 N	35		499
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4189 2	41 9 N	37	189 1	347
*08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4155 2	40 9 N	36		383

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492		
03	5518 #	5300	-0-	-218	-0-	5300 2	Y	-0-		-0-
04	5340 #	5096	-0-	-244	-0-	5096 2	Y	-0-		-0-
05	5425 #	5280	-0-	-145	-0-	5280 2	Y	-0-		-0-
06	5250 #	5144	-0-	-106	-0-	5144 2	Y	-0-		-0-
07	5425 #	4906	-0-	-519	-0-	4906 2	Y	-0-		-0-
*08	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2	Y	-0-		-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419								
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947		
03	24676 #	24577	-0-	-99	-0-	60 1	24517 2	Y	-0-	-0-
04	23970 #	23241	-0-	-729	-0-	60 1	23181 2	Y	-0-	-0-
05	24769 #	23737	-0-	-1032	-0-	19 1	23718 2	Y	-0-	-0-
06	23970 #	22420	-0-	-1550	-0-	22420 2		Y	-0-	-0-
07	24583 #	23800	-0-	-783	-0-	23800 2		Y	-0-	-0-
08	24583 #	24421	-0-	-162	-0-	24421 2		Y	-0-	-0-

MO-TEX (MEISNER)		1267200		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 280108		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 X	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-			138
04	1200 X	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-			138
05	1426 X	270	-0-	-1156	-0-	270	2			N	-0-			138
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			138
07	1209 N	472	-0-	-737	-0-	472	2			N	-0-			138
*08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	2	23	9	N	21	135	1	24

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766				
03	3100 N	3565	-0-	465	465	310	1	3255	2	N	-0-			87
04	3000 N	2716	-0-	-284	181	410	1	2196	2	N	100	180	1	7
						110	9							
05	3100 N	3223	-0-	123	304	312	1	2909	2	N	2			9
						2	9							
06	2952 X	2648	-0-	-304	-0-	300	1	2348	2	N	-0-			9
*07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	310	1	2198	2	N	-0-			9
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2783	2	N	-0-			9

OLD HIGHWAY		WELL #: 1		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.// 62235 400 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12420 - 12430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

EAGLE OIL & GAS CO. SIMS		238634		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792		
		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732 - 12850		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12488 - 12586		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12600 - 12680		
*09	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2	N	-0-			171
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			171
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			171
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			171
*01	1209 N	591	-0-	-618	-0-	591	2	N	-0-			171
*02	1092 N	337	-0-	-755	-0-	337	2	N	-0-			171
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			171
*04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			171
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-			171
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-			171
*07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			171
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			171

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				40
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				40
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-				40
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				40
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				40
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				40

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602													
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)															
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC															
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SIMS OP. UNIT R/A -A-															
WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920															
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			144
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			144
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	42			186
06		180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-			186
*07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			186
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186

MOBEETIE OP. UNIT -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PATTERSON															
WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)															
HERITAGE PETROLEUM, INC.															
WAYMOBETTA															
WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

MOBEETIE (ELLENBERGER)		//CONT.//		62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
PATTERSON 45				WELL #:	RRCID -> 228163	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF. 11696	- 11760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012											

LOHBERGER 44				WELL #:	RRCID -> 238760	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 11844	- 11928		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012											

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
MOBEETIE OPERATING UNIT				WELL #:	RRCID -> 111015	COMPL. DATE 06/20/1983	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8172	- 8186		
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-		201
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		201
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		201
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		201
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		201
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		201

PATTERSON				WELL #:	6	RRCID -> 186416	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-				WELL #:	3 U	RRCID -> 034326	COMPL. DATE 03/29/1964	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7100	- 7122	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #:	1 M	RRCID -> 036294	COMPL. DATE 11/26/1964	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 7089	- 7205	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER									
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602														
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 7198							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 7113 - 7125							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798														
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7040 - 7060							
03		0 N	12	-0-	12 B	-45432		12	1			N	-0-					112
04		12 N	-0-	-0-	-12 B	-45432						N	-0-					112
05		11 N	178	-0-	167 B	-45265		178	1			N	-0-	5	5			107
06		12 N	172	-0-	160 B	-45105		172	1			N	-0-					107
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-45105						N	-0-					107
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-45105						N	-0-					107

MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560														
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9284 - 9346							
03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		31	1	2381	2	N	-0-					91
04		1590 N	1479	-0-	-111	-0-		30	1	1449	2	N	-0-					91
05		1953 N	1694	-0-	-259	-0-		31	1	1663	2	N	-0-					91
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		30	1	2339	2	N	5					96
								6	9									
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		31	1	2108	2	N	14					110
								15	9									
*08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		31	1	2532	2	N	-0-					110

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9214 - 9258							
03		868 N	570	-0-	-298	-0-		31	1	539	2	N	-0-					57
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-		30	1	305	2	N	-0-					57
05		651 N	310	-0-	-341	-0-		31	1	279	2	N	-0-					57
06		540 N	124	-0-	-416	-0-		30	1	94	2	N	-0-					57
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-		31	1	312	2	N	-0-					57
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-		31	1	347	2	N	-0-					57

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180														
AKERS		WELL #:		3968	RRCID ->	163398	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9334 - 9378							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
HEIL				WELL #:	1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	130 1	549 2	N	-0-		-0-			-0-
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	130 1	496 2	N	-0-		-0-			-0-
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	130 1	513 2	N	-0-		-0-			-0-
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	130 1	484 2	N	-0-		-0-			-0-
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	130 1	494 2	N	-0-		-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT					-0-

BORN				WELL #:	3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330	
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	113 1	606 2	N	-0-		-0-			30
*10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	130 1	1224 2	N	-0-		-0-			30
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100 1	647 2	N	-0-		-0-			30
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	130 1	805 2	N	-0-		-0-			30
*01	1147 N	675	-0-	-472	-0-	130 1	545 2	N	-0-		-0-			30
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	130 1	689 2	N	-0-		-0-			30
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	130 1	835 2	N	-0-		-0-			30
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	130 1	592 2	N	-0-		-0-			30
05	899 N	598	-0-	-301	-0-	130 1	468 2	N	-0-		-0-			30
06	930 N	547	-0-	-383	-0-	130 1	384 2	N	30					60
07	744 N	349	-0-	-395	-0-	84 1	265 2	N	-0-		-0-			60
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT					60

GOSSETT				WELL #:	1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393	
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	130 1	175 2	N	-0-		-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	130 1	110 2	N	-0-		-0-			-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	130 1	112 2	N	-0-		-0-			-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	130 1	46 2	N	-0-		-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	130 1	129 2	N	-0-		-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT					-0-

PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35 1	646 2	N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	2638	-0-	2638	2638	130 1	2508 2	N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2638			N	NO RPT					-0-

INGLE				WELL #:	3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330	
03	1147 N	942	-0-	-205	-0-	130 1	812 2	N	-0-		-0-			92
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	130 1	611 2	N	-0-		-0-			92
05	930 N	687	-0-	-243	-0-	130 1	557 2	N	-0-		-0-			92
06	900 N	550	-0-	-350	-0-	130 1	420 2	N	-0-		-0-			92
07	775 N	629	-0-	-146	-0-	130 1	499 2	N	-0-		-0-			92
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT					92

BREEN				WELL #:	1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
03	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	57 1	5900 2	N	-0-		-0-			135
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	68 1	7577 2	N	-0-		-0-			135
05	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	68 1	7962 2	N	-0-		-0-			135
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	68 1	6534 2	N	-0-		-0-			135
07	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	68 1	7230 2	N	-0-		-0-	94 1		41
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT					41

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)												CNTY: LIPSCOMB	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												CMT: 825420	
BREEN												WELL #: 2793	
NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
RRCID -> 218975												COMPL. DATE 03/20/2007	
TOTAL DEPTH 10000												PERF. 7560 - 9826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	140 1	3684 2	N	24		124	
							26 9						
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	131 1	2429 2	N	-0-		124	
05		2635 X	1929	-0-	-706	-0-	68 1	1861 2	N	-0-		124	
06		2550 X	2131	-0-	-419	-0-	98 1	2033 2	N	-0-		124	
07		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	140 1	2709 2	N	18	59 1	83	
							20 9						
08		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		83	

BALLENTINE												CMT: 1794	
WELL #: 1794												RRCID -> 228565	
COMPL. DATE 05/01/2007												TOTAL DEPTH 10000	
PERF. 9510 - 9838													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												06/19/2018 - P/A 06/19/18	

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)												CMT: 62900 500	
BARKER PRODUCTION CO., LP												049453	
DORA												WELL #: 1	
NON-ASSOCIATED												ONE WELL	
RRCID -> 110074												COMPL. DATE 02/25/1983	
TOTAL DEPTH 1926												PERF. 1308 - 1450	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	

MORRISON RANCH (MORROW LO.)												CMT: 63066 200	
APACHE CORPORATION												027200	
HODGES "D"												WELL #: 2033	
ASSOCIATED												CAPACITY	
RRCID -> 184736												COMPL. DATE 07/08/1997	
TOTAL DEPTH 10800												PERF.10246 - 10488	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												CMT: 040798	
MORRISON, MARY T. -K-												WELL #: 3	
RRCID -> 076994												COMPL. DATE 05/15/1978	
TOTAL DEPTH 10750												PERF.10542 - 10659	
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	13 1	2400 3	N	-0-		26	
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-		26	
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2374 3	45 9	N	41		67	
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		67	
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2281 3	44 9	N	40		107	
*08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2325 3	194 9	N	176	259 1	24	

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532															
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	13	1	1071	3	N	-0-			50
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	972	3	44	9	N	40			90
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-			90
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			90
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1105	3	44	9	N	40			130
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1183	3	39	9	N	35			165

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487															
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	Y	5			90
*10	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2			Y	-0-			90
*11	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			Y	-0-			90
*12	1488	N	537	-0-	-951	-0-	537	2			Y	-0-			90
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			90
*02	1708	N	1035	-0-	-673	-0-	1035	2			Y	-0-			90
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-			90
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			90
*05	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	-0-	2190	2			Y	-0-			90
*06	DLQ	G-10	631	-0-	631	-0-	2821	2			Y	-0-			90
*07	2300	N	1332	-0-	-968	-0-	1853	2			Y	-0-			90
*08	3100	N	2048	-0-	-1052	-0-	801	2	2048	2	Y	-0-			90

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872															
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			130
04	2370	N	2537	-0-	167	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8	130
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	4	8	130
06	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			N	-0-			130
07	2480	N	1652	-0-	-828	-0-	1652	2			N	-0-			130
*08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			130

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450															
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006															

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEMBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRISON "36"		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846 - 10854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	31	1	1937	2	N	-0-		202
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1692	2	N	-0-		202
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	2049	2	N	-0-		202
06	1890 N	1597	-0-	-293	-0-	29	1	1568	2	N	-0-		202
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	24	1	1805	2	N	-0-		202
*08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	2	N	-0-		202

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302 - 10310
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418 - 10532	
CARRIE				2190								
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	62	1	4983	2	N	-0-	233
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	60	1	4634	2	N	16	249
						18	9					
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	2	N	30	189 1 90
						33	9					
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	60	1	4734	2	N	16	106
						18	9					
07	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	62	1	4875	2	N	65	171
						72	9					
*08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	62	1	4857	2	N	38	165 1 44
						42	9					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510 - 10586	
ADAMS RANCH				1177								
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-	-0-
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-	-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-	-0-
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-	-0-
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-	-0-
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.		WELL #:		829222	RRCID ->	060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10525 - 10530	
BALL, LOIS				1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10268 - 10276	
CONRAD				1								
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	40
04	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-	40
05	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-	40
06	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421	2			N	-0-	40
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1427	2	2	9	N	2	42
08	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1400	2	1	9	N	1	43

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
CONRAD		WELL #:		2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9992 - 10008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8542 2	47 9	N	43			296
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7954 2	44 9	N	40			336
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8129 2	30 9	N	27			363
06	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7655 2	2 9	N	2			365
*07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849 2		N	-0-			365
*08	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7687 2	95 9	N	86	186 1		265

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES C		WELL #:		4103	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 - 9344
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-			24
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-			24
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-			24
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	549 2	11 9	N	10			34
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	841 2	35 9	N	32			66
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	737 2	23 9	N	21			87

HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2949 2	3 9	N	3			91
04	2640 X	2884	-0-	244	-0-	2876 2	8 9	N	7			98
05	2728 X	2713	-0-	-15	-0-	2707 2	6 9	N	5			103
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2655 2	13 9	N	12			115
07	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2641 2	1 9	N	1			116
08	2728 X	1763	-0-	-965	-0-	1762 2	1 9	N	1			117

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429	MORRISON -D-		WELL #:			1180	RRCID ->	045435	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9602 - 10487
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT									-0-

MORRISON, MARY T. -E-		WELL #:		2181	RRCID ->	185520	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9364 - 9378
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	197964	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 9693
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036																	
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528																	
03	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	5698	2	55	9	N	50					762
04	6510	X	4411	-0-	-2099	-0-	4365	2	46	9	N	42					804
05	7533	X	5557	-0-	-1976	-0-	5526	2	31	9	N	28					832
06	7290	X	5396	-0-	-1894	-0-	5371	2	25	9	N	23					855
07	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	5268	2	18	9	N	16	182	1			689
08	5766	X	4765	-0-	-1001	-0-	4741	2	24	9	N	22					711

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306																	
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	2	20	9	N	18					181
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	432	2	28	9	N	25					206
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	404	2	33	9	N	30					236
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	363	2	19	9	N	17					253
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	N	15					268
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					270

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. 153438																	
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901																	
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450																	
03	6603	X	4743	-0-	-1860	-0-	4743	2			N	-0-					74
04	6390	X	4589	-0-	-1801	-0-	4589	2			N	-0-					74
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					74
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					74
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					74
*08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					74

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					32
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

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

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	-0-	278	2			N	-0-					200
04	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	-0-	260	2			N	-0-					200
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	-0-	267	2			N	-0-					200
06	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	-0-	269	2			N	-0-					200
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	-0-	296	2			N	-0-					200
*08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	-0-	286	2			N	-0-					83

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	-0-	760	2	32	9	Y	29	52	1			84
04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	-0-	659	2	22	9	Y	20	51	1			53
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	-0-	650	2	33	9	Y	30					83
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	-0-	613	2	20	9	Y	18	51	1			50
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	-0-	665	2	21	9	Y	19					69
*08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	-0-	572	2	43	9	Y	39	51	1			57

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19683 R	19683	-0-	-0-	-0-	-0-	18674	2	1009	9	N	917	1139	1			124
04	15788 R	15788	-0-	-0-	-0-	-0-	14874	2	914	9	N	831	765	1			190
05	12523 R	12523	-0-	-0-	-0-	-0-	11797	2	726	9	N	660	574	1			276
06	19470	10745	-0-	-8725	-0-	-0-	10110	2	635	9	N	577	561	1			292
07	20119	8788	-0-	-11331	-0-	-0-	8243	2	545	9	N	495	553	1			234
08	9724	7848	-0-	-1876	-0-	-0-	7349	2	499	9	N	454	564	1			124

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MORSE, N. (CLEVELAND)		//CONT.//		63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CATOR, NOBLE		WELL #:		3	RRCID ->	097252	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 5752 - 5764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-		-0-
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		N	-0-		-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-		-0-
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2		N	-0-		-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRANDY PRODUCTION BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		-0-
05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1395 N	579	-0-	-816	-0-	579	2		N	-0-		-0-
04	630 N	277	-0-	-353	-0-	277	2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	783	-0-	-674	-0-	783	2		N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.				487415		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2325 N	948	-0-	-1377	-0-	948	2		N	-0-		-0-
04	1200 N	388	-0-	-812	-0-	388	2		N	-0-		-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-		-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		-0-
08	2325 N	794	-0-	-1531	-0-	794	2		N	-0-		-0-

PITTMAN, ETHEL				2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1612 N	674	-0-	-938	-0-	674	2		N	-0-		-0-
04	840 N	276	-0-	-564	-0-	276	2		N	-0-		-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		-0-
08	1612 N	564	-0-	-1048	-0-	564	2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC				519562				TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143		
MCCLOY				WELL #: 1	RRCID -> 047272	COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HADLEY				WELL #: 3	RRCID -> 051382	COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FISHER				WELL #: 1	RRCID -> 051432	COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	

PRITCHARD				WELL #: 2	RRCID -> 053300	COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142		
03	1147 N	506	-0-	-641	-0-	506	2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	279	-0-	-831	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	1	N	-0-		-0-	
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-		-0-	

MCCLOY				WELL #: 2067	RRCID -> 053609	COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038		
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-	
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1	N	-0-		-0-	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-	
*08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-	

HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH	3281	PERF. 3056 - 3124		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 -	3106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 -	3178		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 -	3114		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 -	3098		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
08	620 N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-			-0-

PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 -	3084		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3052		
03	992 N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-			-0-
04	780 N	221	-0-	-559	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 -	3108		
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136	
03	14B DENY	61	-0-	61	263	61	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	315	52	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	46	-0-	46	361	46	2		N	-0-		-0-
06	406 X	45	-0-	-361	-0-	45	2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054	
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2		N	-0-		-0-
04	570 N	80	-0-	-490	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-		-0-
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2970 - 3128
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3010 - 3081
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3060 - 3080
03	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042 - 3120
03	806 N	452	-0-	-354	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3031 - 3091
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	229	-0-	-191	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	443	-0-	-425	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3065 - 3080
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026 - 3040
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562														
CUNNINGHAM		WELL #: 408		RRCID -> 171568		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER				WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3000 - 3058				
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	837 N	516	-0-	-321	-0-	516	2			N	-0-					-0-

MCNUTT				WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3060				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3066 - 3084				
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	240 N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MCNUTT				WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3003 - 3020				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-

PREALL				WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110				
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-	
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	

WOMBLE		WELL #:		1104	RRCID ->	197597	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070 - 3172		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PRITCHARD		WELL #:		906	RRCID ->	198510	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029 - 3149		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCNUTT		WELL #:		2016	RRCID ->	200295	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831 - 4316		
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	450 N	80	-0-	-370	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	

CUNNINGHAM		WELL #:		508	RRCID ->	213471	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084 - 3110		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	135	-0-	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	187	-0-	187	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	257	-0-	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-	

PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 2976 - 3133		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3038 - 3132		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	354	-0-	-328	-0-	354 2		N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-

BARNES -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030	- 3106	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		27
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-		27
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		27
06	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56 2		Y	-0-		27
07	DLQ G-10	46	-0-	46	102	46 2		Y	-0-		27
*08	141 N	39	-0-	-102	-0-	39 2		Y	-0-		27

BARNES -B-				WELL #: 4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012	- 3088	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	218	-0-	218	467	218 2		Y	-0-		-0-
*08	653 N	186	-0-	-467	-0-	186 2		Y	-0-		-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086	- 3090	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51 2		N	-0-		-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072	- 3112	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117	- 3121	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-

ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012	- 3128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51 2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795										
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3138 - 3204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		-0-
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2951 - 3106
03		589 N	312	-0-	-277	-0-	312	2	N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
06		300 N	75	-0-	-225	-0-	75	2	N	-0-		-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-
*08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2926 - 3000
03		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2	N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2944 - 3068
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	Y	-0-		34
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		34
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		34
06	DLQ	G-10	239	-0-	239	-0-	239	2	Y	-0-		34
07	DLQ	G-10	211	-0-	211	-0-	211	2	Y	-0-		34
*08		629 N	179	-0-	-450	-0-	179	2	Y	-0-		34

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3016 - 3200
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2982 - 3186
03	14B2	EXT	221	-0-	221	-0-	221	2	N	-0-		-0-
04		511 X	135	-0-	-376	-0-	135	2	N	-0-		-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3018 - 3102
03		465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2	Y	-0-		30
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	Y	-0-		30
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-		30
06	DLQ	G-10	509	-0-	509	-0-	509	2	Y	-0-		30
07	DLQ	G-10	453	-0-	453	-0-	453	2	Y	-0-		30
*08		1347 N	385	-0-	-962	-0-	385	2	Y	-0-		30

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795													
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 -	3024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-				-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-				-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-				-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3018 -	3112
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 -	3056
03		434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2		N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
06		330 N	66	-0-	-264	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07		496 N	54	-0-	-442	-0-	54	2		N	-0-		-0-
08		465 N	46	-0-	-419	-0-	46	2		N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2918 -	3077
03		341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2		Y	-0-		21
04		330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2		Y	-0-		21
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-		21
06	DLQ	G-10	202	-0-	202	-0-	202	2		Y	-0-		21
07	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-	381	2		Y	-0-		21
*08		533 N	152	-0-	-381	-0-	152	2		Y	-0-		21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3030 -	3202
03		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-		-0-		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-		
*07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-		
*08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-		

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3039 -	3122		
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	2	1	4	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	1			5	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	1	3	1	3	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2		1	9	1		4	
*07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2		1	9	1		5	
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2		1	9	1	4	1	2

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208		
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	-0-	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-	
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-	
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208						
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-					-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2				N	-0-					-0-
05	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2				N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-					-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-					-0-

OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-					-0-

OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220						
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2				N	-0-					-0-
05	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2				N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-					-0-
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2				N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-					-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092						
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2				N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					-0-
05	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	2				N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2				N	-0-					-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2				N	-0-					-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206						
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2				N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-
05	744 N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-
05	589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186
03	5709 X	5181	-0-	-528	-0-	5181	2			N	-0-
04	2040 X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-
05	2108 X	1669	-0-	-439	-0-	1669	2			N	-0-
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-
*07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-
*08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-
05	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CATOR -E-				WELL #: 1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076	- 3196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-

CATOR -E-				WELL #: 2	RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3005	- 3211		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITTMAN B				WELL #: 1	RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3060	- 3730		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTMAN A				WELL #: 2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3050	- 3078		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-

CATOR -E-				WELL #: 3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IKE				WELL #: 7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900	- 3112		
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	175 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	200 2	3 9	N	3	2 1	1
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	244 2	3 9	N	3	1 1	3
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	N	1	3 1	1
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297 2	2 9	N	2	2 1	1
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2 9	N	2	1 1	2

PITTMAN A				WELL #: 3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3028	- 3218		
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 2		N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-

NANCY (TONKAWA)		64454 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION		549380									
ELDA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 108232		COMPL. DATE 10/21/1983			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2	N	-0-		22
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2	N	-0-		22
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		22
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		22
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		22
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		22

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE -1120-		WELL #: 1		RRCID -> 111522		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 150530		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179		
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	67	2	12 9	Y	11	204
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	59	2	12 9	Y	11	215
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	68	2	36 9	Y	33	248
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	38	2	14 9	Y	13	261
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	38	2	14 9	Y	13	274
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	61	2	14 9	Y	13	287

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364		
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3823 2	N	-0-	95
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	30	1	3690 2	N	-0-	95
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31	1	3753 2	N	-0-	95
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	30	1	3565 2	N	-0-	95
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	31	1	3621 2	N	-0-	95
*08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	31	1	3597 2	N	-0-	95

NORTHAM (CHESTER)		//CONT.//		66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	200958	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8331 - 8350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTHROP (CLEVELAND)				66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION				027200											
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022425	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 7208 - 7318				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 9240 - 9250				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #:		4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 7334 - 7356				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:		1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7075 - 7158				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:		2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7098 - 7144				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	093128	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7450 - 7539				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/28/2018	-	PLUGGED	03/28/18							

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 169110		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2018 - P/A 04/04/18																

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

WALLACE N. HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 244156		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515					
03	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3		N	-0-			8
04	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3		N	-0-			8
05	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3		N	-0-			8
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			8
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			8
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1161	3	2 9	N	2			10

WALLACE N. HAMKER B		WELL #: 1		RRCID -> 255107		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3	N	-0-			65
04		540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3	N	-0-			65
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3	N	-0-			65
06		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-			65
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			65
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			65

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			26
04		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2	N	-0-			26
05		1643 N	1417	-0-	-226	-0-	1417	2	N	-0-			26
06		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	1433	2	N	-0-			26
07		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2	N	-0-			26
*08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			26

CORLENA OIL COMPANY 178450
 HAMKER 555 WELL #: H 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

03		5580 X	2330	-0-	-3250	-0-	2330	2	N	-0-			172
04		5400 X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2	N	-0-			172
05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2	N	-0-			172
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-	122	1	50
07		4619 X	2009	-0-	-2610	-0-	2009	2	N	-0-			50
08		5363 X	2932	-0-	-2431	-0-	2932	2	N	-0-			50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

03		372 N	329	-0-	-43	-0-	62	1	267	2	N	-0-	21
04		360 N	188	-0-	-172	-0-	58	1	130	2	N	-0-	21
05		403 N	259	-0-	-144	-0-	56	1	203	2	N	-0-	21
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	2	N	-0-	21
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	54	1	434	2	N	-0-	21
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-	21

GRAVES OPERATING, LLC 325799
 POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

NORTHROP (CLEVELAND) J-BREX COMPANY KING, LLOYD		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
			427513	WELL #:	1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6516 - 7510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-	168	1	69
04	930 N	618	-0-	-312	-0-	612	2	6	9	N	5			74
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10			84
06	690 N	471	-0-	-219	-0-	462	2	9	9	N	8			92
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	573	2	39	9	N	35			127
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	675	2	51	9	N	46			173

KING, LLOYD				WELL #:	2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7510 - 7525		
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	581	2	15	9	N	14			190
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	454	2	9	9	N	8			198
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2			200
06	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-			200
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5			205
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-			205

KING B				WELL #:	1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7396 - 7520		
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	133	2	11	9	N	10			129
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	129	2	18	9	N	16			145
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14			159
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	126	2	12	9	N	11			170
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	121	2	14	9	N	13			183
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	124	2	17	9	N	15			198

JONES ENERGY, LLC MERYDITH 587				WELL #:	1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402		
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	2	N	-0-			18
04	960 N	921	-0-	-39	-0-	68	1	853	2	N	-0-			18
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-			18
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PEERY "B"				WELL #:	4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490		
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	N	128	191	1	4829
						18	5	141	9					
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	925	2	110	9	N	100			4929
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	N	73	198	1	4804
						18	5	80	9					
*06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	2	N	132			4936
						54	5	145	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4936
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4936

PEERY "B"				WELL #:	3822H	RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7762 - 11525		
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	266	1	2658	2	N	124	184	1	5637
						136	9							
04	2910 X	2150	-0-	-760	-0-	181	1	1892	2	N	70			5707
						77	9							
05	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	220	1	2618	2	N	132	183	1	5656
						145	9							
06	2910 X	2428	-0-	-482	-0-	137	1	2203	2	N	80			5736
						88	9							
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			5736
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			5736

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
PEERY "B"		WELL #:		5822H	RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7962 - 11430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	203	190	1	3867
						3	5	223	9					
04	270 N	160	-0-	-110	-0-	114	2	46	9	N	42	193	1	3716
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1	3623
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3623
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3623
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3623

PEERY "B"		WELL #:		6822H	RRCID ->	258754	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7649 - 11630			
03	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	493	1	5498	2	N	353	389	1	5660
						125	5	388	9					
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4185	2	287	9	N	261	392	1	5529
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	366	1	5494	2	N	363	382	1	5510
						208	5	399	9					
*06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	254	1	3915	2	N	266	190	1	5586
						471	5	293	9					
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			5586
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			5586

PEERY "B"		WELL #:		7822H	RRCID ->	265157	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7920 - 11660			
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	298	1	2964	2	N	237	189	1	120
						261	9							
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	347	1	3624	2	N	218	186	1	152
						240	9							
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	342	1	4064	2	N	240	268	1	124
						264	9							
*06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	187	1	3022	2	N	172	187	1	109
						189	9							
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			109
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			109

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7124 - 7166		
BROWNLEE BROS.-COOK														
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-			39
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			39
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			39
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			39
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-			39
08	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-			39

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7190 - 7225		
MORRIS														
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-			142
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	29	1	99	2	N	-0-			142
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	29	1	93	2	N	-0-			142
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-			142
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-			142
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-			142

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	30 1	1765 2	N	89	187 1		362
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	98 9	2148 2	N	55			417
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	61 9	2162 2	N	11			428
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	31 1	2565 2	N	47			475
07	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	12 9	1809 2	N	-0-			475
08	2201 N	1701	-0-	-500	-0-	30 1	1668 2	N	10			485
						52 9						
						25 1						
						22 1						
						11 9						

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
03	8091 X	880	-0-	-7211	-0-	31 1	848 2	N	1			213
04	7830 X	822	-0-	-7008	-0-	1 9	786 2	N	5			218
05	6758 X	960	-0-	-5798	-0-	30 1	921 2	N	7			225
06	2850 X	916	-0-	-1934	-0-	6 9	875 2	N	10			235
07	1860 X	840	-0-	-1020	-0-	31 1	801 2	N	7			242
08	961 X	844	-0-	-117	-0-	8 9	793 2	N	18			260
						20 9						

MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278
CALLIHAM				2497								
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			32
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	293 2		N	-0-			32
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			32
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 2		N	-0-			32
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 2		N	-0-			32
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			32

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
PARNELL BROS -A-				1495L								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
PARNELL BROS. -B-		WELL #:		1494		RRCID ->		10/30/1978		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-		13
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-		13
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	62	1	249	2	N	-0-		13
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	60	1	250	2	N	-0-		13
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	62	1	261	2	N	-0-		13
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-		13

SELL		WELL #:		1588		RRCID ->		05/26/1982		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482			
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	N	-0-		7
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	60	1	507	2	N	25		32
						28	9						
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	62	1	449	2	N	-0-		32
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	3		35
						3	9						
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	N	2		37
						2	9						
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-		37

T-Y DEVELOPMENT CORP		WELL #:		833903		RRCID ->		10/15/1984		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006												

TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		867578		RRCID ->		104329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84 1	-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18												

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803		RRCID ->		104328		COMPL. DATE 10/31/1982		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-		108
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-		108
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-		108
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	137	2	11	9	N	10		118
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	137	2	41	9	N	37		155
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	713	2	124	9	N	113		268

PARNELL 476		WELL #:		3		RRCID ->		208383		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		212
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-		212
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		212
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		212
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		212
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7320 - 8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			38
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-			38
05	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	2		N	-0-			38
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			38
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			38
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			38

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7332 - 7443	
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			252
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7216 - 7318	
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			113
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			113
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			113
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			113
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

NORTHROP (DOUGLAS)		66124 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5686	
03	837 N	479	-0-	-358	-0-	479	3		N	-0-			42
04	990 N	454	-0-	-536	-0-	454	3		N	-0-			42
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	135	1	722	3	N	-0-		42
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	131	1	921	3	N	5		47
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	135	1	625	3	N	-0-		47
08	868 N	647	-0-	-221	-0-	135	1	512	3	N	-0-		47

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	5826 - 5846	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

GRAVES OPERATING, LLC		325799			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
POWERS, PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5720 - 5740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
MORGAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 055623	COMPL. DATE 01/19/1973	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5810	-	5844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200						
ELLZEY, T. V. ESTATE				WELL #: 2650	RRCID -> 107652	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7105	-	9338
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED			CNTY: OCHILTREE		
PARNELL BROS A				WELL #: 2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9434	-	9440
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	62 1	1632 2	N	7	59
04	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	8 9	1476 2	N	-0-	59
05	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	62 1	1503 2	N	-0-	59
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	60 1	1720 2	N	14	73
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	15 9	1847 2	N	-0-	22
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	62 1	1852 2	N	5	27
						6 9				

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200						
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 4474	RRCID -> 222937	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8782	-	8792
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
PARSELL, WARREN B.				WELL #: 1034	RRCID -> 173613	COMPL. DATE 06/13/1999	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 3940	-	10890
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PARSELL, HUGH F.				WELL #: 3057	RRCID -> 177104	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9458	-	9468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9631 - 9639			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	837 N	333	-0-	-504 B	-0-	31 1	266 2	N	33		93
04	840 N	433	-0-	-407 B	-0-	36 9	403 2	N	-0-		93
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	30 1	732 2	N	-0-		93
06	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	31 1	726 2	N	-0-		93
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	31 1	796 2	N	-0-		93
*08	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	31 1	797 2	N	-0-		93
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH 10941	PERF. 9486 - 9523			
03	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303 3		N	-0-		40
04	1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	1237 3	11 9	N	10		50
05	1395 N	1289	-0-	-106 B	-0-	1289 3		N	-0-		50
06	1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214 3		N	-0-		50
07	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285 3		N	-0-		50
08	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281 3		N	-0-		50
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332	RRCID -> 222888	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9444 - 9452			
03	4371 X	2348	-0-	-2023 B	-0-	2327 3	21 9	N	19	193 1	74
04	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	3114 3	19 9	N	17		91
05	4567 X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567 3		N	-0-	13 1	78
06	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648 3		N	-0-		78
07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	8		86
08	4557 X	3001	-0-	-1556 B	-0-	3001 3		N	-0-		86
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032	RRCID -> 248216	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9390 - 9456			
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	596 3	13 9	N	12		99
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	563 3	7 9	N	6		105
05	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	596 3	15 9	N	14		119
06	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	536 3	12 9	N	11		130
07	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 3		N	-0-		130
08	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	589 3	2 9	N	2		132
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200							
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9378 - 10345			
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228 3	11 9	Y	10		52
04	870 N	608	-0-	-262	-0-	594 3	14 9	Y	13		65
05	434 N	224	-0-	-210	-0-	224 3		Y	-0-		65
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335 3	11 9	Y	10		75
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1333 3	6 9	Y	5		80
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1472 3	11 9	Y	10		90
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
KNUTSON				WELL #: 1	RRCID -> 022448	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4593 - 4598			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSLO (COLLIER LIME)		//CONT.//		67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 171756	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4596	- 4604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	

P.C.X. (GRANITE WASH)				68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
REYNOLDS				WELL #: 1025	RRCID -> 167777	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL DEPTH 15800	PERF.12120	- 13929			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	15 1	1673 2	N	34		155
							37 9					
04		1350 N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279 2		N	-0-		155
05		1395 N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242 2		N	-0-		155
06		1350 N	1186	-0-	-164 B	-0-	1186 2		N	-0-	2 5	153
07		1333 N	1140	-0-	-193 B	-0-	1140 2		N	-0-		153
08		1240 N	1075	-0-	-165 B	-0-	1075 2		N	-0-		153

REYNOLDS				WELL #: 3025	RRCID -> 238925	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14540	PERF.11886	- 14447			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		83

REYNOLDS				WELL #: 4025	RRCID -> 246109	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 14840	PERF.11880	- 14808			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2308 X	2308	-0-	-0- B	-0-	2288 2	20 9	Y	18		186
04		2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 2		Y	-0-		186
05		2135 X	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 2		Y	-0-		186
06		2220 N	2219	-0-	-1 B	-0-	2191 2	28 9	Y	25		211
*07		2387 N	2197	-0-	-190 B	-0-	2197 2		Y	-0-		211
08		2170 N	53	-0-	-2117 B	-0-	53 2		Y	-0-	120 5	91

ELMORE				WELL #: 2024	RRCID -> 248234	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 14562	PERF.12026	- 14473			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1426 N	1400	-0-	-26 B	-4120	1390 3	10 9	N	9		156
04		1470 N	1419	-0-	-51 B	-4120	1333 3	86 9	N	78		234
05		1395 N	1366	-0-	-29 B	-4120	1336 3	30 9	N	27		261
06		1410 N	1349	-0-	-61 B	-4120	1329 3	20 9	N	18	184 1	95
*07		1488 N	1348	-0-	-140 B	-4120	1302 3	46 9	N	42		137
08		1364 N	1313	-0-	-51 B	-4120	1313 3		N	-0-	2 5	135

ELMORE				WELL #: 1324	RRCID -> 251455	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 14570	PERF.12142	- 14478			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1519 N	1472	-0-	-47 B	-4361	1472 3		N	-0-		109
04		1590 N	1413	-0-	-177 B	-4361	1411 3	2 9	N	2		111
05		1457 N	1407	-0-	-50 B	-4361	1407 3		N	-0-	4 5	107
06		1410 N	1410	-0-	-0- B	-4361	1407 3	3 9	N	3		110
*07		1457 N	1379	-0-	-78 B	-4361	1379 3		N	-0-		110
08		1426 N	1391	-0-	-35 B	-4361	1391 3		N	-0-	40 5	70

P.C.X. (GRANITE WASH)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FOWLSTON ESTATE "A" //CONT.// 040798															
WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	N	1	141	1	22
04		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	828	2	1	9	N	1			23
05		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	718	2	21	9	N	19			42
06		810 N	657	-0-	-153 B	-0-	657	2			N	-0-	5	5	37
07		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	935	2	1	9	N	1			38
*08		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-	28	5	10

LE NORMAN OPERATING LLC															
WILLIAMS 33 491579															
WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448															
03		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1290	2	135	9	N	123	200	1	43
04		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1132	2	21	9	N	19		2	62
05		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	779	2	83	9	N	75			137
06		1380 N	729	-0-	-651 B	-0-	723	2	6	9	N	5			142
07		1178 N	1076	-0-	-102 B	-0-	1069	2	7	9	N	6			148
*08		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1357	2	21	9	N	19			167

WILLIAMS 33															
WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			124

XTO ENERGY INC.															
REYNOLDS 25 945936															
WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526															
03		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	84	1	1958	2	N	19			223
							21	9							
04		1200 N	1058	-0-	-142 B	-0-	16	1	1018	2	N	22			245
							24	9							
05		3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-			245
06		3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	3421	2	3	9	N	3	191	1	57
07		1085 N	531	-0-	-554 B	-0-	531	2			N	-0-			57
08		2077 X	572	-0-	-1505 B	-0-	563	2	9	9	N	8			65

4P ENERGY TEXAS, LLC															
MILLER 953803															
WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566															
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015															

REED															
WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749															
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014															

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015															

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

03	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			282
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	448	2	91	9	N	83			365
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	463	2	36	9	N	33			398
06	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	467	2	28	9	N	25			423
*07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	476	2	31	9	N	28			451
*08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	460	2	13	9	N	12			463

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

03	1798	N	1308	-0-	-490 B	-0-	1301	2	7	9	N	6			623
04	1590	N	1314	-0-	-276 B	-0-	1274	2	40	9	N	36			659
05	1364	N	1214	-0-	-150 B	-0-	1190	2	24	9	N	22			681
06	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	5230	2	17	9	N	15	192	1	504
*07	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2897	2	12	9	N	11			515
*08	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1901	2	15	9	N	14			529

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-			5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

03	3771	X	3771	-0-	-0- B	-0-	3697	2	74	9	N	67			618
04	3738	X	3738	-0-	-0- B	-0-	3697	2	41	9	N	37	196	1	459
05	2728	X	2003	-0-	-725 B	-0-	1985	2	18	9	N	16			475
06	2640	X	1906	-0-	-734 B	-0-	1889	2	17	9	N	15			490
07	2728	X	132	-0-	-2596 B	-0-	95	2	37	9	N	34			524
08	2728	X	2181	-0-	-547 B	-0-	2152	2	29	9	N	26			550

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12835 X	12835	-0-	-0-	B	-0-	12571 2	264 9	N	240	188 1	793
04	13491 X	13491	-0-	-0-	B	-0-	13320 2	171 9	N	155	382 1	566
05	12801 X	12801	-0-	-0-	B	-0-	12514 2	287 9	N	261	193 1	634
06	11023 X	11023	-0-	-0-	B	-0-	10859 2	164 9	N	149	183 1	600
*07	11310 X	11310	-0-	-0-	B	-0-	11134 2	176 9	N	160		760
*08	11454 X	11454	-0-	-0-	B	-0-	11248 2	206 9	N	187	192 1	755

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723
03	11164 X	11164	-0-	-0-	B	-0-	10847 2	317 9	N	288	380 1	977
04	10875 X	10875	-0-	-0-	B	-0-	10624 2	251 9	N	228	188 1	1017
05	7726 X	7726	-0-	-0-	B	-0-	7525 2	201 9	N	183	191 1	1009
06	10800 X	463	-0-	-10337	B	-0-	463 2		N	-0-		1009
07	11253 X	834	-0-	-10419	B	-0-	821 2	13 9	N	12		1021
08	11253 X	894	-0-	-10359	B	-0-	886 2	8 9	N	7		1028

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743
03	4668 X	4668	-0-	-0-	B	-0-	4583 2	85 9	N	77		817
04	4350 X	408	-0-	-3942	B	-0-	397 2	11 9	N	10		827
05	4637 X	4637	-0-	-0-	B	-0-	4551 2	86 9	N	78	178 1	727
06	8709 X	8709	-0-	-0-	B	-0-	8565 2	144 9	N	131		858
*07	9450 X	9450	-0-	-0-	B	-0-	9292 2	158 9	N	144	190 1	812
*08	9580 X	9580	-0-	-0-	B	-0-	9434 2	146 9	N	133	192 1	753

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590
03	1395 N	1320	-0-	-75		-0-	1320 2		N	-0-		78
04	1339 N	1339	-0-	-0-		-0-	1339 2		N	-0-		78
05	1340 N	1340	-0-	-0-		-0-	1340 2		N	-0-		78
06	1290 N	1283	-0-	-7		-0-	1283 2		N	-0-		78
07	1395 N	1308	-0-	-87		-0-	1308 2		N	-0-		78
08	1333 N	1318	-0-	-15		-0-	1318 2		N	-0-		78

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LANDERS		WELL #:		3855	RRCID ->	174096	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8925	- 8941
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 #	181	-0-	-749	-0-	181	2			N	-0-					78
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					78
05	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					78
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
07	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					78
08	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					78

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 FORTAY, INC. 277925
 KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					42
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1433	3	122	9	N	111	153	1			-0-
05	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2908	3	53	9	N	48					48
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1397	3	39	9	N	35					83
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					83
*08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					83

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					3
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					3
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					3
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					3
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					3
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 5364 - 5400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
*08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-

PARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022452	COMPL. DATE	08/24/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5390 - 5425		
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360		
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			69
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			69
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			69
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			69
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			69
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)				68679 782	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
LOGAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050		
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-

WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116		
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-

KATHRYN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2065 - 2080		
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123			
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	

VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100			
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-	

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100			
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-	

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090			
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-	
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 - 2072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	

LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	-0-	

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-	
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-	-0-	
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-	-0-	
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-	-0-	
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-	-0-	
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	

PALO DURO CREEK (VIRGIL)			68679 998	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
CLUCK -E-			WELL #:	2	U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	3958 - 4292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIKE			WELL #:	2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4228 - 4274	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARK -A-			WELL #:	2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4244 - 4280	
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-

KATHRYN -A-			WELL #:	4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4285 - 4264	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	-0-		-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)			68679 999	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
KATHRYN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 - 6004	
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-

FIKE			WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 - 6052	
03	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3		N	-0-			3
04	3270 X	3043	-0-	-227	-0-	3043	3		N	-0-			3
05	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3102	3		N	-0-			3
06	3180 X	2981	-0-	-199	-0-	2981	3		N	-0-			3
07	3286 X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3		N	-0-			3
*08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-	
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-	
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-			-0-	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-	
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-	
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-	

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037			
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-		
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-		
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-		

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044			
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-		
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-		
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-		
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-		
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-		
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-		

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802													
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686			
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-		
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-		
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		-0-		
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-		
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-		
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		-0-		

ANCHOR OIL COMPANY		020590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909			
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-		-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-		-0-	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-		-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION			027200								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:	1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	7220 - 7264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:	3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6896 - 6918
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1514	3	N	-0-		-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	1619	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3359	-0-	259	-0-	3359	3	N	-0-		-0-
*08	2867 N	2608	-0-	-259	-0-	2608	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6856 - 6863
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:	2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7082 - 7130
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3	N	-0-		62
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3	N	-0-		62
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		62
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		62
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-		62
08	620 N	264	-0-	-356	-0-	264	3	N	-0-		62

TREW, J. T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

BUCKMINSTER		WELL #:	1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUMP, J.V.		WELL #:	1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		29
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		29
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	1	9	30
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		30
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		30
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	67	74	97

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	13	1	2116	3	N	-0-	159
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2020	3	63	4	N	21	180
05	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-	180
06	2070 N	1590	-0-	-480	-0-	1579	3	11	9	N	10	190
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2284	3	140	4	N	14	185 1 19
08	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	1855	3	157	4	N	-0-	3 5 16

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049												
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1026	3	18	4	N	13	38
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	754	3	137	4	N	-0-	38
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	842	3	120	4	N	-0-	38
06	1020 N	967	-0-	-53	-0-	961	3	6	9	N	5	43
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	949	3	119	4	N	-0-	43
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	3	6	9	N	5	48

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956												
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	N	-0-	60
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-	60
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-	60
06	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1285	3	17	9	N	15	75
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-	75
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9	84

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466												
03	6014 X	5856	-0-	-158	-0-	15	1	5628	3	N	2	7
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3	2	9	N	-0-	7
05	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-	7
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	3	1	9	N	1	8
07	6200 X	6090	-0-	-110	-0-	6090	3			N	-0-	8
08	6417 X	6098	-0-	-319	-0-	6096	3	2	9	N	2	10

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978												
03	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	3	N	-0-	135
04	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	1190	3	15	9	N	14	149
05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1288	3	11	9	N	10	159
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	3	7	9	N	6	165
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1015	3	412	4	N	15	180
08	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1271	3	22	9	N	20	200

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	13	1	1047	3	N	5	69
04	1140 N	998	-0-	-142	-0-	998	3			N	-0-	69
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	3	14	4	N	-0-	69
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	69
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	N	1	70
*08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-	70

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785			
03	2573 N	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-	16
04	2550 N	2333	-0-	-217	-0-	2333	3			N	-0-	16
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-	16
06	2490 N	2464	-0-	-26	-0-	2464	3			N	-0-	16
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-	16
08	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	3			N	-0-	16

HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876			
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	N	-0-	87
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-	87
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-	87
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-	87
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	87
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	87

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898			
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-	100
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-	100
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-	100
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-	100
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	3	4	9	N	4	104
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-	104

MILLEDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798															
ODC		WELL #:		1759 U		RRCID ->		021946		COMPL. DATE		02/17/1961		TOTAL DEPTH		9670		PERF. 7208 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	13 1	1443 3		N	9			194					
							158 4	10 9											
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1554 3	7 9	N	6				200					
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672 3	6 9	N	5	188	1		17					
06		1560 N	1302	-0-	-258	-0-	1302 3		N	-0-				17					
07		1612 N	1474	-0-	-138	-0-	1469 3	5 4	N	-0-				17					
08		1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1369 3	35 4	N	15				32					
							17 9												
ODC 'A'		WELL #:		1760 U		RRCID ->		021947		COMPL. DATE		11/09/1960		TOTAL DEPTH		9610		PERF. 7137 - 7246	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10					
PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1		RRCID ->		021949		COMPL. DATE		11/17/1961		TOTAL DEPTH		9465		PERF. 6969 - 7058	
03		186 N	42	-0-	-144	-0-	12 1	30 3	N	-0-				13					
04		180 N	2	-0-	-178	-0-	2 3		N	-0-				13					
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-				13					
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-				13					
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				13					
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-				13					
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1		RRCID ->		021951		COMPL. DATE		05/04/1961		TOTAL DEPTH		8516		PERF. 6751 - 6800	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2		RRCID ->		021955		COMPL. DATE		07/06/1961		TOTAL DEPTH		7250		PERF. 7132 - 7190	
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13 1	1039 3	N	4				18					
							4 9												
04		1080 N	973	-0-	-107	-0-	973 3		N	-0-				18					
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	952 3	1 9	N	1				19					
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-				19					
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069 3	2 9	N	2				21					
08		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 3		N	-0-				21					
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1		RRCID ->		021956		COMPL. DATE		06/01/1961		TOTAL DEPTH		8840		PERF. 6906 - 6954	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	N	56
04		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1648	3	51	4	N	58
							2	9				
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	3	6	9	N	63
06		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	3			N	63
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	3	3	9	N	66
*08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1764	3	4	9	N	70

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

03		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	68
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	68
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	68
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	68
*07		1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	68
08		1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	68

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

03		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	7
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	7
05		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	7
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	7
*07		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	7
*08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	7

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	N	109
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1989	3	14	9	N	122
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	122
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	122
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	122
*08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2508	3	39	9	N	157

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

03		155 N	86	-0-	-69	-0-	85	3	1	9	N	107
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	4			N	107
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	107
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	107
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	36
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	36
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	36
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	249	3	19	9	N	17			180
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-			180
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			180
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	N	10			190
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			190
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			190

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

03	651 N	498	-0-	-153	-0-	13	1	485	3	N	-0-			9
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-			9
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	487	3	24	9	N	22			31
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			31
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-			31
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	480	3	22	9	N	20			51

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	12	1	1271	3	N	-0-			174
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			174
05	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	1233	3			N	-0-	24	5	150
06	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	3			N	-0-			150
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			150
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			150

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	N	-0-			36
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			36
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	910	3	12	9	N	11			47
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			47
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-			47
08	930 N	797	-0-	-133	-0-	689	3	106	4	N	2			49
						2	9							

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-			83
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-			83
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			83
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	3	31	9	N	28			111
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1529	3	4	9	N	4			115
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			115

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6840 - 6896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1029	3	N	4			74
						4	9							
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			74
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-			74
06	1020 N	967	-0-	-53	-0-	964	3	3	9	N	3			77
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-			77
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			77

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6914 - 6976				
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1148	3	132	4	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	3			N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7077 - 7122				
03	837 N	795	-0-	-42	-0-	12	1	783	3	N	-0-			130
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-			130
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			130
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-			130
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			130
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			130

ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6925 - 6990				
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	975	3	N	-0-			94
						37	4							
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			94
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3			97
06	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	3			N	-0-			97
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			97
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	N	15			112

AUSTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6590 - 6630				
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	1141	-0-	1111	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6967 - 7012				
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6			23
04	990 N	819	-0-	-171	-0-	819	3			N	-0-			23
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			23
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			23
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			23
08	1023 N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-			23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-			-0-
04		690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3	N	-0-			-0-
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3	N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

03	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	13	1	1482	3	N	-0-		120
04	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1375	3	107	4	N	-0-		120
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	325	1	1348	3	N	37		157
						41	9						
06	1470 N	991	-0-	-479	-0-	977	3	14	9	N	13		170
07	1519 N	977	-0-	-542	-0-	975	3	2	9	N	2		172
08	1705 N	65	-0-	-1640	-0-	65	3			N	-0-		172

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	-0-		35
04	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1079	3	65	4	N	-0-		35
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-		35
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-	3 5	32
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-		32
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-		32

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2220	3	N	-0-		110
04	1830 X	1698	-0-	-132	-0-	1698	3			N	-0-		110
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-	3 5	107
06	2160 N	1762	-0-	-398	-0-	1762	3			N	-0-		107
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	2 5	105
08	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	1615	3			N	-0-		105

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 - 7150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	28	1	1308	3	N	10			77
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	11	9			N				77
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	16	1	992	3	N	-0-			80
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	194	1	1457	3	N	3			94
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	3	9			N	14			97
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	188	1	1470	3	N	3			97
						15	9			N				
						194	1	1332	3	N				
						3	9			N				
						194	1	1484	3	N	-0-			

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 - 6889		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676		
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950		
03	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	12	1	1478	3	N	26			160
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	29	9			N	-0-			160
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			160
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			172
07	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1789	3	13	9	N	12			175
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1377	3	3	9	N	3			175
						1712	3			N	-0-			175

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	12	1	724	3	N	-0-			22
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			22
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-			22
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			22
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			22
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			22

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260			
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	3	N	-0-			32
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			32
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	642	3	14	9	N	13			45
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			45
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	65	3	1457	4	N	-0-			45
08	620 N	3	-0-	-617	-0-	3	3			N	-0-	2	5	43

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976			
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1795	3	100	4	N	25			120
						28	9							
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			120
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-			120
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1927	3	52	9	N	47			167
07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1933	3	11	9	N	10			177
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1926	3	13	9	N	12			189

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	663	3	157	4	N	-0-	9	5	70
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			70
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			70
06		780 N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-			70
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	577	3	295	4	N	-0-			70
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			70

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008					
03		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	13	1	1380	3	N	13			125
							35	4	14	9					
04		1410 N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-			125
05		1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-			125
06		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1295	3			N	-0-			125
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			125
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1394	3	77	9	N	70			195

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716					
03		775 N	706	-0-	-69	-0-	14	1	692	2	N	-0-			23
04		690 N	510	-0-	-180	-0-	479	2	31	4	N	-0-			23
05		682 N	293	-0-	-389	-0-	287	2	6	4	N	-0-			23
06		690 N	187	-0-	-503	-0-	187	2			N	-0-			23
*07		527 N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-			23
08		279 N	174	-0-	-105	-0-	170	2	4	9	N	4			27

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979					
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	13	1	1450	2	Y	2			30
							2	9							
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			30
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7			37
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			37
*07		992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-			37
08		992 N	854	-0-	-138	-0-	851	2	3	9	Y	3			40

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034					
03		1798 N	1791	-0-	-7	-0-	14	1	1777	3	N	-0-			100
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			100
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	3	11	9	N	10			110
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			110
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			110
08		1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1791	3	2	9	N	2			112

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6730 - 6794					
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-			37
04		390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-			37
05		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-			37
06		390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-			37
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			37
*08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330						
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	13	1	444	3	N	-0-				160
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-				160
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	-0-	9			169
06	450 N	249	-0-	-201	-0-	249	3			N	-0-				169
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-				169
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				169

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626						
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	Y	-0-				84
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-				84
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				84
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-				84
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	Y	-0-	3			87
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-				87

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660						
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	12	1	478	2	N	-0-				17
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				17
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	2	5		15
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				15
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				15
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				15

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7216 - 7262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6606 - 6634		
03	1085 N	958	-0-	-127	-0-	12	1	946	2	N	-0-			52
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	953	2	11	9	N	-0-			62
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			62
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-			62
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	-0-	12		74
08	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-			74

COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782		
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	13	1	808	3	N	-0-			115
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-			115
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-			115
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-			115
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			115
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128		
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	3	N	-0-			125
						28	4							
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1175	3	27	4	N	-0-			125
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			125
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			125
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			125
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1182	3	41	4	N	-0-	9		134
						10	9							

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280		
03	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	13	1	3058	3	N	-0-			25
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2255	3	77	4	N	-0-			25
05	2852 N	2378	-0-	-474	-0-	2378	3			N	-0-			25
06	2760 N	2275	-0-	-485	-0-	2267	3	8	9	N	-0-	7		32
07	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-			32
08	2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2368	3	14	9	N	-0-	13		45

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6734 - 6790		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692																		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311																		
03	1656	N		1656	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	N	5					162
								347	4		6	9						
04	1367	N		1367	-0-	-0-	-0-	1257	3	110	4	N	-0-					162
05	1302	N		1260	-0-	-42	-0-	1254	3	6	9	N	5					167
06	1440	N		1262	-0-	-178	-0-	1259	3	3	9	N	3					170
07	1426	N		1342	-0-	-84	-0-	1342	3			N	-0-					170
*08	1379	N		1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					170

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262																		
03	737	N		737	-0-	-0-	-0-	679	3	58	9	N	53					80
04	676	N		676	-0-	-0-	-0-	633	3	43	4	N	-0-					80
05	744	N		676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					80
06	712	N		712	-0-	-0-	-0-	662	3	50	9	N	45					125
07	713	N		640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					125
08	682	N		668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					125

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306																		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531																		
03	1777	N		1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1765	2	N	-0-					35
04	1830	N		1778	-0-	-52	-0-	1770	2	8	9	N	7					42
05	1782	N		1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					42
06	1710	N		1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					42
*07	1829	N		1820	-0-	-9	-0-	1819	2	1	9	N	1					43
08	1767	N		1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					43

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	899 N	641	-0-	-258	-0-	13	1	628	3	N	-0-		47	
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-		47	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-		47	
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-		47	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-		47	
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-		47	

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722		
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	13	1	612	3	N	-0-	59		
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-	59		
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-	59		
06	600 N	378	-0-	-222	-0-	378	3			N	-0-	59		
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-	59		
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	59		

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256		
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	145		
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-	145		
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	432	3	30	9	N	27	172		
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4	9	N	4	21		
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	21		
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	21		

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888		
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	12	1	621	3	N	-0-	62		
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	62		
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	641	3	46	9	N	42	104		
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-	104		
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	104		
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	642	3	17	9	N	15	119		

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7214 - 7290		
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	13	1	787	3	N	-0-	20		
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-	20		
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-	20		
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-	20		
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	20		
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	20		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MORRIS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7124 - 7463			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1053	3	N	-0-			136
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	836	3	43	4	N	-0-			136
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	890	3	118	4	N	1			137
06		1020 N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-			137
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	972	3	4	4	N	-0-			137
08		1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-			137

MATHEWS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6584 - 8540			
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	13	1	1519	2	N	-0-			65
04		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	1273	2	42	4	N	-0-			65
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1738	2	13	4	N	9			74
06		1350 N	1095	-0-	-255	-0-	1095	2			N	-0-			74
07		1364 N	1026	-0-	-338	-0-	1008	2	18	4	N	-0-			74
08		1395 N	940	-0-	-455	-0-	940	2			N	-0-			74

COURSON -B- 17		WELL #:		53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6565 - 6605			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5		RRCID -> 158693		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6892 - 6961			
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	1023	3	N	-0-			48
04		990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-			48
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12			60
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			60
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			60
*08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			60

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 6950 - 7002			
03		682 N	639	-0-	-43	-0-	13	1	626	3	N	-0-			62
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	613	3	27	4	N	-0-			62
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			62
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			62
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			62
*08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			62

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050		RRCID -> 158794		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6854 - 6916			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6638 - 6664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3				N	-0-			105
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	688 3	97 4			N	-0-			105
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3				N	-0-			105
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3				N	-0-			105
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3				N	-0-			105
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	768 3	8 9			N	7			112

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 - 6906		
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3				N	-0-			37
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1048 3	84 4			N	-0-			37
05	1426 N	1159	-0-	-267	-0-	1159 3				N	-0-			37
06	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 3				N	-0-			37
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130 3				N	-0-			37
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3				N	-0-			37

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 - 7017		
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	13 1	1157 3			N	-0-			139
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1035 3	72 4			N	-0-			139
05	1054 N	828	-0-	-226	-0-	817 3	11 9			N	10			149
06	1020 N	835	-0-	-185	-0-	832 3	3 9			N	3			152
07	1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 3				N	-0-			152
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3				N	-0-	2 5		150

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309		
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 3			N	-0-			65
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3				N	-0-			65
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3				N	-0-			65
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 3				N	-0-			65
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3				N	-0-			65
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3				N	-0-			65

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268		
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13 1	1162 3			N	-0-			137
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 3				N	-0-			137
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3				N	-0-			137
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3				N	-0-			137
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3				N	-0-			137
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3				N	-0-			137

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
REED		WELL #:		3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6628 - 6666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	12	1	1898	3	N	-0-			64
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1598	3	28	4	N	-0-			64
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			64
06	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-			64
07	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1340	3	71	4	N	3			67
08	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	3			N	-0-			67

SELL, JULIUS		WELL #:		2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7204 - 7273		
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-			109
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	91	3	72	4	N	-0-			109
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			109
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-			109
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-			109
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-	30	5	79

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6740 - 6904		
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	3	N	-0-			109
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1005	3	175	4	N	-0-			109
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	9	N	6			115
06	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1062	3	2	9	N	2			117
07	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-			117
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	3	24	9	N	22			139

BRAINARD UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6650 - 6670		
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1419	2	N	-0-			89
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	N	7			96
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	N	35	85	1	46
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			N	-0-			46
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1410	2	47	9	N	43			89
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			89

BECK UNIT /B/		WELL #:		4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6606 - 8522		
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	N	-0-			50
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			50
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			50
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			50
07	1519 N	693	-0-	-826	-0-	693	2			N	-0-			50
08	1953 N	378	-0-	-1575	-0-	378	2			N	-0-			50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6736 - 6814		
03	465 N	118	-0-	-347	-0-	13	1	105	4	N	-0-			55
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			55
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			55
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668				
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			53
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	2	13 9	N	12			65
05	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		N	-0-			65
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			65
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1775	2	21 9	N	19			84
08	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	1084	2		N	-0-			84

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988				
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	584 3	N	7			26
						118	4	8 9					
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	562	3	81 4	N	-0-			26
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			26
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			26
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	751	3	17 9	N	15			41
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6 9	N	5			46

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074				
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	13	1	650 3	N	-0-			82
						125	4						
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3		N	-0-			82
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			82
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			82
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			82
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			82

ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106				
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138 3	N	-0-			27
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			27
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			27
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			27
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			27
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3		N	-0-			27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	13 1	1401 3	N	6		15
						7 9					
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1522 3	77 4	N	-0-		15
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		15
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		15
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1659 3	29 9	N	26		41
08	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1591 3		N	-0-		41

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972		
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	13 1	898 3	N	-0-	2 5	112
						85 4					
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	918 3	47 4	N	-0-		112
05	1023 N	984	-0-	-39	-0-	981 3	3 9	N	3		115
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		115
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		115
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		115

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960		
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-		28
04	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 3		N	-0-		28
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3		N	-0-		28
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567 3		N	-0-		28
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		28
08	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 3		N	-0-		28

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078		
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	13 1	1049 3	N	-0-		162
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	985 3	3 9	N	3		165
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		165
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		165
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1064 3	10 9	N	9		174
08	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 3		N	-0-		174

LINN, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 176437		COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 - 6358			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6289 - 6354			
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	-0-	12	1	1288	3	N	-0-			20
04	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			20
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			20
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			20
*07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			20
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7214 - 7300			
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-			125
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3	365	4	N	-0-			125
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	3			N	-0-			125
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	3			N	-0-			125
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	3			N	-0-			125
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5			130

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 - 7288			
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			46
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			46
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			46
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 - 6983			
03	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	-0-	13	1	1162	3	N	-0-			109
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	-0-	979	3	38	4	N	-0-			109
05	1054 N	859	-0-	-195	-0-	-0-	839	3	20	9	N	18			127
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			127
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			127
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3	9	9	N	8			135

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 - 6880			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5831		RRCID -> 184128	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6787 - 6841		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	13 1 7 9	1822 3	N	6		43
04	1680 N	1323	-0-	-357	-0-	1323 3		N	-0-		43
05	1736 N	1325	-0-	-411	-0-	1297 3	28 4	N	-0-		43
06	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	1239 3	6 9	N	5		48
07	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273 3		N	-0-		48
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1348 3	13 9	N	12		60

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263	COMPL. DATE 06/25/2001	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6484 - 6502				
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	13 1	931 3	N	-0-		7
04	1080 N	556	-0-	-524	-0-	556 3		N	-0-		7
05	1116 N	572	-0-	-544	-0-	572 3		N	-0-		7
06	900 N	546	-0-	-354	-0-	546 3		N	-0-		7
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		N	-0-		7
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		7

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6954 - 7030				
03	1054 N	902	-0-	-152	-0-	13 1 31 9	858 3	N	28		142
04	960 N	824	-0-	-136	-0-	824 3		N	-0-		142
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	894 3	24 9	N	22		164
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912 3		N	-0-		164
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		164
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	968 3	40 9	N	36		200

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7300 - 7309				
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	13 1	392 3	N	-0-		35
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	210 3	229 4	N	-0-		35
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 3		N	-0-		35
06	390 N	268	-0-	-122	-0-	268 3		N	-0-		35
07	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 3		N	-0-		35
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		35

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 7158 - 7226				
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 3	N	-0-		94
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-		94
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 3		N	-0-		94
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	136 3		N	-0-		94
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3		N	-0-		94
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		94

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6959 - 6981				
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		78
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		78
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		78
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-		78
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		78
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		78

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	3408	-0-	-312	-0-	13	1	3320	3	N	68			150
04	3600 X	3298	-0-	-302	-0-	75	9			N	30			180
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3265	3	35	9	N	32	189	1	23
06	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	3658	3			N	-0-			23
07	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	3024	3			N	-0-			23
08	3689 X	3193	-0-	-496	-0-	3200	3	33	9	N	30			53
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326					
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	13	1	414	3	N	-0-			53
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	390	3	1	9	N	1	2	5	52
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-			52
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-			52
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-			52
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-			52
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607					
03	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-			3
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-			3
05	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-	3	5	-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972					
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	3	N	-0-			117
04	2130 X	2014	-0-	-116	-0-	79	1	1784	3	N	-0-			117
05	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	151	4	82	1	N	35			152
06	2310 N	2196	-0-	-114	-0-	39	9	79	1	N	13			165
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	14	9	82	1	N	-0-			165
08	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	82	1	2275	3	N	14			179
						15	9							
TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474 - 8464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 - 9091		
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1455	3	N	-0-			35
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3		2	9	N			37
05	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3				N			37
06	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3				N			37
07	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3				N			37
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3				N	-0-	12 5	25

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 - 6564		
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3				N	-0-		-0-
04	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3				N	-0-		-0-
05	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3				N	-0-		-0-
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3				N	-0-		-0-
*07	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3				N	-0-		-0-
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3				N	-0-		-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 - 6530		
03	4867 X	4530	-0-	-337	-0-	4530	3				N	-0-		57
04	4650 X	4366	-0-	-284	-0-	4366	3				N	-0-		57
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3				N	-0-		57
06	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	4485	3				N	-0-		57
*07	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	4844	3				N	-0-		57
08	4991 X	4332	-0-	-659	-0-	4332	3				N	-0-		57

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 - 6634		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 - 6665		
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	N	-0-			152
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-		152
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1904	2		42	9	N	38	81 1	109
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2				N	-0-		109
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1882	2		73	9	N	66		175
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				N	-0-		175

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 - 6592		
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	13	1	873	3	N	-0-			17
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3				N	-0-		17
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	880	3		79	4	N	-0-		17
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3				N	-0-		17
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3				N	-0-		17
08	961 N	732	-0-	-229	-0-	732	3				N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17422 X	14341	-0-	-3081	-0-	58 1	13346 2	N		852	558 1		426
							937 9							
04		15750 X	14286	-0-	-1464	-0-	44 1	13464 2	N		707	940 1		193
							778 9							
05		16275 X	14049	-0-	-2226	-0-	45 1	13203 2	N		728	691 1		230
							801 9							
06		15750 X	13110	-0-	-2640	-0-	44 1	12336 2	N		664	755 1		139
							730 9							
07		15407 X	13317	-0-	-2090	-0-	45 1	12699 2	N		521	573 1		87
							573 9							
08		14539 X	12760	-0-	-1779	-0-	45 1	11855 2	N		782	750 1		119
							860 9							

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516				
03		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4601 2	343 9	N		312	303 1		38
							4988 2	265 9	N		241	256 1		23
04		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5017 2	320 9	N		291	281 1		33
							588 2	15 9	N		14	41 1		6
05		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	588 2	433 9	N		394	276 1		124
							588 2	15 9	N		14	41 1		6
06		4110 X	603	-0-	-3507	-0-	588 2	433 9	N		394	276 1		124
							588 2	15 9	N		14	41 1		6
07		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	588 2	433 9	N		394	276 1		124
							588 2	15 9	N		14	41 1		6
08		4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3613 2	293 9	N		266	348 1		42
							3613 2	293 9	N		266	348 1		42

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213				
03		20770 X	19406	-0-	-1364	-0-	18467 2	939 9	N		854	985 1		145
							17257 2	847 9	N		770	799 1		116
04		20280 X	18104	-0-	-2176	-0-	17676 2	923 9	N		839	892 1		63
							16788 2	606 9	N		551	411 1		203
05		20367 X	18599	-0-	-1768	-0-	17676 2	923 9	N		839	892 1		63
							17676 2	923 9	N		839	892 1		63
06		19710 X	17394	-0-	-2316	-0-	17676 2	923 9	N		839	892 1		63
							17676 2	923 9	N		839	892 1		63
*07		20336 X	17725	-0-	-2611	-0-	17207 2	518 9	N		471	631 1		43
							17207 2	518 9	N		471	631 1		43
08		19654 X	17551	-0-	-2103	-0-	17016 2	535 9	N		486	456 1		73
							17016 2	535 9	N		486	456 1		73

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308				
03		16027 X	15193	-0-	-834	-0-	45 1	14905 2	N		221	187 1		109
							243 9							
04		14970 X	14330	-0-	-640	-0-	44 1	13886 2	N		364	378 1		95
							400 9							
05		14942 X	14114	-0-	-828	-0-	45 1	13880 2	N		172	177 1		90
							189 9							
06		14760 X	13547	-0-	-1213	-0-	44 1	13287 2	N		196	191 1		95
							216 9							
07		15252 X	13308	-0-	-1944	-0-	46 1	13133 2	N		117			212
							129 9							
08		15252 X	13177	-0-	-2075	-0-	46 1	13051 2	N		73	146 1		139
							80 9							

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809				
03		30628 X	26380	-0-	-4248	-0-	57 1	24897 2	N		1296	1147 1		405
							1426 9							
04		28020 X	25156	-0-	-2864	-0-	44 1	24001 2	N		1010	1308 1		107
							1111 9							
05		27621 X	25874	-0-	-1747	-0-	45 1	24333 2	N		1360	1320 1		147
							1496 9							
06		25530 X	24168	-0-	-1362	-0-	44 1	23103 2	N		928	947 1		128
							1021 9							
07		26381 X	24294	-0-	-2087	-0-	45 1	23198 2	N		955	1020 1		63
							1051 9							
08		26381 X	25150	-0-	-1231	-0-	45 1	23744 2	N		1237	1107 1		193
							1361 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HALLIBURTON 849		WELL #:		5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14725 X	9261	-0-	-5464	-0-	7908	2	1353	9	N	1230	1191	1	149
04	14190 X	8095	-0-	-6095	-0-	7223	2	872	9	N	793	867	1	75
05	12493 X	7688	-0-	-4805	-0-	6722	2	966	9	N	878	854	1	99
06	9780 X	7166	-0-	-2614	-0-	6362	2	804	9	N	731	525	1	305
07	9610 X	8076	-0-	-1534	-0-	6935	2	1141	9	N	1037	1016	1	326
08	9331 X	5861	-0-	-3470	-0-	5018	2	843	9	N	766	971	1	121

MORRIS -A-		WELL #:		8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410			
03	14663 X	10436	-0-	-4227	-0-	9357	2	1079	9	N	981	1105	1	167
04	10950 X	9067	-0-	-1883	-0-	8115	2	952	9	N	865	902	1	130
05	9207 X	8902	-0-	-305	-0-	7897	2	1005	9	N	914	975	1	69
06	9960 X	8669	-0-	-1291	-0-	7551	2	1118	9	N	1016	711	1	374
*07	10230 X	8556	-0-	-1674	-0-	7567	2	989	9	N	899	1191	1	82
08	10230 X	8293	-0-	-1937	-0-	7307	2	986	9	N	896	843	1	135

COURSON -B- 12		WELL #:		1238		RRCID -> 280623		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625			
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	13	1	1039	2	N	147			256
						162	9							
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	994	2	43	9	N	39	199	1	96
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1002	2	158	9	N	144			240
06	1200 N	938	-0-	-262	-0-	938	2			N	-0-			240
07	1116 N	958	-0-	-158	-0-	958	2			N	-0-			240
08	1116 N	923	-0-	-193	-0-	923	2			N	-0-			240

LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H		RRCID -> 280637		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185			
03	12865 X	9324	-0-	-3541	-0-	70	1	9143	2	N	101			172
						111	9							
04	11820 X	8620	-0-	-3200	-0-	53	1	8432	2	N	123	182	1	113
						135	9							
05	12183 X	8253	-0-	-3930	-0-	367	1	7798	2	N	80			193
						88	9							
06	10260 X	8126	-0-	-2134	-0-	53	1	7979	2	N	85	178	1	100
						94	9							
07	9424 X	8214	-0-	-1210	-0-	55	1	8014	2	N	132			232
						145	9							
08	9331 X	8017	-0-	-1314	-0-	55	1	7895	2	N	61	186	1	107
						67	9							

LINN, ROY		WELL #:		6536H		RRCID -> 280673		COMPL. DATE 03/11/2016			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290			
03	27993 X	24021	-0-	-3972	-0-	45	1	23869	2	N	97			138
						107	9							
04	26340 X	22687	-0-	-3653	-0-	44	1	22490	2	N	139	194	1	83
						153	9							
05	26877 X	22644	-0-	-4233	-0-	45	1	22514	2	N	77			160
						85	9							
06	25380 X	20958	-0-	-4422	-0-	44	1	20823	2	N	83	188	1	55
						91	9							
07	25234 X	20772	-0-	-4462	-0-	45	1	20611	2	N	105			160
						116	9							
08	24025 X	19951	-0-	-4074	-0-	45	1	19811	2	N	86	187	1	59
						95	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13950 X	13063	-0-	-887	-0-	12001	2	1062	9	N	965	856	1	263
04	13590 X	12352	-0-	-1238	-0-	11400	2	952	9	N	865	944	1	184
05	13113 X	12090	-0-	-1023	-0-	244	1	10896	2	N	864	964	1	84
						950	9							
06	12690 X	11410	-0-	-1280	-0-	10469	2	941	9	N	855	559	1	380
07	13113 X	11111	-0-	-2002	-0-	10366	2	745	9	N	677	755	1	302
08	13113 X	10921	-0-	-2192	-0-	9835	2	98	4	N	898	929	1	271
						988	9							

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538														
03	13919 X	12529	-0-	-1390	-0-	12462	2	67	9	N	61			191
04	12960 X	11693	-0-	-1267	-0-	11635	2	58	9	N	53	167	1	77
05	13206 X	11632	-0-	-1574	-0-	11570	2	62	9	N	56			133
06	12600 X	11072	-0-	-1528	-0-	11033	2	39	9	N	35			168
07	12803 X	8420	-0-	-4383	-0-	7504	2	891	4	N	23			191
						25	9							
08	12524 X	12318	-0-	-206	-0-	11228	2	1090	4	N	-0-			191

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851														
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465														
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	2	N	-0-			59
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	2	N	-0-			59
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	155	1	1137	2	N	25	74	1	10
						28	9							
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			10
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			10
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			10

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588														
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	145	1	984	2	N	-0-			28
04	1020 N	633	-0-	-387	-0-	106	1	527	2	N	-0-			28
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	145	1	1059	2	N	-0-			28
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-			28
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			28
08	1054 N	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-			28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
SCHULTZ		WELL #:		1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		240 N	240	-0-	-0-		103 1	137 3		Y	-0-			10
04		263 N	263	-0-	-0-		103 1	160 3		Y	-0-			10
05		247 N	247	-0-	-0-		103 1	144 3		Y	-0-			10
06		DLQ G-10	238	-0-	238		103 1	135 3		Y	-0-			10
07		DLQ G-10	240	-0-	240		103 1	137 3		Y	-0-			10
*08		708 N	230	-0-	-478		103 1	127 3		Y	-0-			10

JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970		
03		372 N	357	-0-	-15		357 3			N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-		344 3			N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-		342 3			N	-0-			-0-
06		360 N	80	-0-	-280		80 3			N	-0-			-0-
07		341 N	2	-0-	-339		2 3			N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	022220	COMPL. DATE	07/30/1957	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6304 - 6333		
MEEK -A-														
03		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2017 - P/A 07/06/17														

HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867		
03		1519 N	1286	-0-	-233		1286 3			N	-0-			39
04		1350 N	1146	-0-	-204		1139 3	7 9		N	6			45
05		1738 N	1738	-0-	-0-		1716 3	22 9		N	20			65
06		1329 N	1329	-0-	-0-		1316 3	13 9		N	12			77
07		1178 N	1132	-0-	-46		1132 3			N	-0-			77
08		1705 N	1267	-0-	-438		1267 3			N	-0-			77

BLASINGAME		WELL #:		5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	6880 - 6890		
03		449 N	449	-0-	-0-		449 3			N	-0-			129
04		410 N	410	-0-	-0-		410 3			N	-0-			129
05		403 N	393	-0-	-10		393 3			N	-0-			129
06		420 N	207	-0-	-213		207 3			N	-0-			129
07		434 N	-0-	-0-	-434					N	-0-			129
08		403 N	-0-	-0-	-403					N	-0-			129

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918		
MCLAIN -DH-														
03		465 N	383	-0-	-82		62 1	321 2		N	-0-			57
04		456 N	456	-0-	-0-		60 1	396 2		N	-0-			57
05		434 N	415	-0-	-19		62 1	353 2		N	-0-			57
06		368 N	368	-0-	-0-		46 1	322 2		N	-0-			57
07		465 N	438	-0-	-27		60 1	378 2		N	-0-			57
*08		585 N	585	-0-	-0-		56 1	529 2		N	-0-			57

PATRICIA		WELL #:		1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ELDON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 182785		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6952 - 7014				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	60 1	1128	2	N	-0-			114
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56 1	1079	2	N	-0-			114
05		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	62 1	966	2	N	-0-			114
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	60 1	1255	2	N	-0-			114
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62 1	1296	2	N	-0-			114
*08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	56 1	1197	2	N	-0-			114

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 7129		PERF. 6993 - 7036				
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	52 1	237	2	N	-0-			37
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	60 1	284	2	N	-0-			37
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	62 1	298	2	N	-0-			37
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	60 1	279	2	N	-0-			37
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	54 1	285	2	N	-0-			37
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	62 1	278	2	N	-0-			37

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 6741 - 6788				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7060 - 7100				
03		651 N	609	-0-	-42	-0-	62 1	547	2	N	-0-			-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	60 1	586	2	N	-0-			-0-
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	62 1	584	2	N	-0-			-0-
06		600 N	578	-0-	-22	-0-	60 1	518	2	N	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	62 1	540	2	N	80			80
							88 9							
08		651 N	570	-0-	-81	-0-	62 1	508	2	N	-0-			80

MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971				
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	62 1	412	2	N	-0-			84
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	56 1	356	2	N	-0-			84
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	60 1	426	2	N	-0-			84
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	60 1	411	2	N	5			89
							6 9							
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	422	2	N	21			110
							23 9							
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	60 1	418	2	N	2			112
							2 9							

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904				
03		868 N	863	-0-	-5	-0-	62 1	801	2	N	-0-			57
04		840 N	824	-0-	-16	-0-	60 1	758	2	N	5			62
							6 9							
05		899 N	852	-0-	-47	-0-	62 1	790	2	N	-0-			62
06		840 N	836	-0-	-4	-0-	60 1	776	2	N	-0-			62
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	62 1	794	2	N	7			69
							8 9							
*08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	62 1	801	2	N	-0-			69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	52	1	300	2	Y	-0-	
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	Y	-0-	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	-0-	
06	DLQ G-10	283	-0-	283	283	60	1	223	2	Y	-0-	
07	DLQ G-10	278	-0-	278	561	62	1	216	2	Y	-0-	
*08	823 N	262	-0-	-561	-0-	62	1	200	2	Y	-0-	

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A	
03	1364 X	126	-0-	-1238	-0-	40	1	16	2	N	241
04	990 X	122	-0-	-868	-0-	50	1	72	9	N	306
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	2	N	152
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	209	9	58	1	N	271
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	131	9	62	1	N	234
08	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	144	9	60	1	N	144

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877	
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	140
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	2	N	140
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	58	1	241	2	N	140
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	N	140
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	62	1	240	2	N	182
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	46	9	60	1	N	182

D.W.P. PRODUCTION PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		196927 WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7022 - 7050	
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	119	2	2	9	N	138
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	139
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	N	141
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	81	2	2	9	N	143
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	74	2	2	9	N	145
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	147

WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 6338 - 6414	
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6356 - 6382	
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
DACO, INC.				196940							
NITSCHKE, S.				WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-	-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873	
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-	36
04	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2		N	-0-	36
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-	36
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	36
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-	36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879	
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	106
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	106
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	106
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	106
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	106
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844	
03	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2		N	-0-	59
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-	59
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-	59
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-	59
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-	59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
LAMASTER				WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710	
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6 9	N	5	114
04	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2		N	-0-	114
05	1922 N	1704	-0-	-218	-0-	1701	2	3 9	N	3	117
06	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2		N	-0-	117
*07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	117
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-	117

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SELLERS				WELL #: 4020	RRCID -> 196916	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6837	- 6894						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162											
ELDON 747				WELL #: 2H	RRCID -> 209612	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 6949	PERF. 7510	- 9302						
03	2294 N	1726	-0-	-568	-0-	95 1	1629 2	N	2						152
04	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	94 1	1406 2	N	-0-						152
05	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	93 1	1509 2	N	-0-						152
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	84 1	1346 2	N	-0-						152
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	96 1	1483 2	N	-0-						152
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	96 1	1443 2	N	-0-						152

PSHIGODA-COURSON 572				WELL #:	3H	RRCID -> 219413	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 7353	- 9171					
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	96 1	1640 2	N	10						189
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94 1	1476 2	N	6						195
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	97 1	1658 2	N	12						207
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	90 1	1487 2	N	-0-						207
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	95 1	1517 2	N	5						212
08	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	87 1	1368 2	N	5						217

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571				WELL #:	10H	RRCID -> 226825	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 7011	PERF. 7979	- 9083					
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	90 1	833 2	N	1						28
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	93 1	857 2	N	5						33
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	93 1	867 2	N	5						38
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82 1	637 2	N	7						45
07	651 N	291	-0-	-360	-0-	47 1	244 2	N	-0-						45
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	80 1	911 2	N	-0-						45

PSHIGODA-COURSON 572				WELL #:	4H	RRCID -> 232355	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 7360	- 9367					
03	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	96 1	2936 2	N	30						150
04	3180 X	2920	-0-	-260	-0-	93 1	2806 2	N	19						169
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	97 1	3006 2	N	21						190
06	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	89 1	2821 2	N	14						204
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	91 1	2963 2	N	29	196	1				37
08	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	88 1	2813 2	N	21						58

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
NOVAK, E. E.				WELL #: 1127 C		RRCID -> 022210		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2	N	-0-		111
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		111
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		111
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		111
07	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2	N	-0-		111
08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2	N	-0-		111

REX				WELL #: 2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2	N	-0-		-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2	N	-0-		-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-

REX				WELL #: 3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787							
JACKSON, PAT				WELL #: 1 C		RRCID -> 055290		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330	
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	134	1	N	32		98
						35	9				
04	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	134	1	N	24		122
						26	9				
05	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	134	1	N	-0-		122
06	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	134	1	N	-0-		122
07	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	134	1	N	-0-		122
08	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	134	1	N	-0-		122

PSHIGODA, H.				WELL #: 1		RRCID -> 055476		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815	
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		136
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		136
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		136
06	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	10	1	N	2		138
						2	9				
07	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	10	1	N	-0-		138
08	1767 N	1532	-0-	-235	-0-	10	1	N	-0-		138

MEEK				WELL #: 1 C		RRCID -> 056054		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) H & L OPERATING CO., LLC THURMAN		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PSHIGODA		WELL #: 4		RRCID -> 172959		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6558 - 6568				
03	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	10	1	1287	2	N	-0-			148
04	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	10	1	1288	2	N	-0-			148
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	10	1	1240	2	N	-0-			148
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	10	1	1156	2	N	-0-			148
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	10	1	1211	2	N	-0-			148
08	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	10	1	1175	2	N	-0-			148

JONES ENERGY, LLC DAMHUES 741		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6841 - 6890				
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	10	1	487	2	N	-0-			13
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-			13
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-			13
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	520	2	N	-0-			13
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	10	1	528	2	N	-0-			13
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	10	1	510	2	N	-0-			13

JONES ENERGY, LLC DAMHUES 741		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7022 - 7114				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124			573
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			573
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			573
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			573

CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7832 - 9412				
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	2			54
						2	9							
04	1080 N	169	-0-	-911	-0-	12	1	157	2	N	-0-			54
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1303	2	N	18			72
						20	9							
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	N	5			77
						6	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6991 - 9078				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7800 - 9614				
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	10			89
						11	9							
04	1320 N	949	-0-	-371	-0-	74	1	861	2	N	13			102
						14	9							
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	120	1	1381	2	N	18			120
						20	9							
*06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	118	1	1347	2	N	17			137
						19	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
ERIC 'C' 144		WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7773 - 11928					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		4773 X	4773	-0-	-0-	261	1	4093	2	N	360	548	1		303
						23	5	396	9						
04		4629 X	4629	-0-	-0-	248	1	3960	2	N	357	372	1		288
						28	5	393	9						
05		4455 X	4455	-0-	-0-	183	1	3883	2	N	349	369	1		268
						5	5	384	9						
*06		3695 X	3695	-0-	-0-	91	1	3316	2	N	260	182	1		346
						2	5	286	9						
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511					N	NO RPT				346
08		2511 X	NO RPT	-0-	-2511					N	NO RPT				346
ERIC 'C' 144		WELL #: 3H		RRCID -> 280534		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7864 - 11758					
03		6686 X	6686	-0-	-0-	369	1	5770	2	N	497	743	1		149
						547	9								
04		6319 X	6319	-0-	-0-	341	1	5518	2	N	418	186	1		381
						460	9								
05		5916 X	5916	-0-	-0-	247	1	5314	2	N	323	546	1		158
						355	9								
*06		5823 X	5823	-0-	-0-	141	1	5217	2	N	423	368	1		213
						465	9								
07		4929 X	NO RPT	-0-	-4929					N	NO RPT				213
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929					N	NO RPT				213
PHILIPP 129 B		WELL #: 3H		RRCID -> 280810		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7661 - 12073					
03		5952 X	4549	-0-	-1403	246	1	3866	2	N	379	387	1		767
						20	5	417	9						
04		5280 X	4161	-0-	-1119	228	1	3612	2	N	249	393	1		623
						47	5	274	9						
05		5301 X	4522	-0-	-779	191	1	3982	2	N	317	185	1		755
						349	9								
06		4620 X	4084	-0-	-536	105	1	3698	2	N	255	374	1		636
						281	9								
07		4588 X	NO RPT	-0-	-4588					N	NO RPT				636
08		4557 X	NO RPT	-0-	-4557					N	NO RPT				636
WILLIAMS 83		WELL #: 3H		RRCID -> 281286		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 7512 - 11523					
03		3038 X	1559	-0-	-1479	34	1	1282	2	N	221	369	1		345
						243	9								
04		2970 X	61	-0-	-2909	1	1	43	2	N	15				360
						17	9								
05		3366 X	3366	-0-	-0-	66	1	2737	2	N	512	377	1		495
						563	9								
*06		3674 X	3674	-0-	-0-	74	1	2972	2	N	571	541	1		525
						628	9								
07		1953 X	NO RPT	-0-	-1953					N	NO RPT				525
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550					N	NO RPT				525

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2H		RRCID -> 282256		COMPL. DATE 11/27/2016				TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1783	1	20495	2	N	84		250
04	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	2094	1	24091	2	N	138	192 1	196
05	26040 X	23826	-0-	-2214	-0-	1898	1	21829	2	N	90		286
06	25200 X	23206	-0-	-1994	-0-	1848	1	21255	2	N	94	183 1	197
07	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-	103	9			N	NO RPT		197
08	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT		197

DANIEL 560		WELL #: 1H		RRCID -> 283200		COMPL. DATE 10/17/2017				TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397			
03	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5964	2	10	5	N	65		136
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	115	1	5781	2	N	67		203
05	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	149	1	8732	2	N	32	187 1	48
*06	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8870	2	19	9	N	17		65
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		65
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT		65

JINES, J.H.		WELL #: 3H		RRCID -> 284421		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742			
03	20249 X	5587	-0-	-14662	-0-	91	1	3420	2	N	1030	1146 1	415
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	943	5	1133	9	N	942	970 1	387
*05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	N	982	936 1	433
*06	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	997	5	1036	9	N	982	903 1	512
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	47	1	1916	2	N	982		512
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	1842	5	1080	9	N	982		512

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-		37
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7		44
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-		44
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		44

MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		734
04	14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-		734
05	5507 X	5375	-0-	-132	-0-	5375	2			N	-0-		734
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-		734
*07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2557	2	56	9	N	51	1 8	784
08	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT		784

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
05	100 N	195	-0-	95	95	195 2	N	-0-	-0-
06	T. A.	197	-0-	197	292	197 3	N	-0-	-0-
07	T. A.	416	-0-	416	708	416 3	N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	708		N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
07	14B2 EXT	1901	-0-	1901	1901	1901 3	N	-0-	111
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1901		N	NO RPT	111

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600	
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	63
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	63
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-	63
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	63
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-	63
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT	63

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	108
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	108
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	411 3	N	13	121
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-	121
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-	121
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	121

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	42
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	42
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-	42
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	42
*07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-	42
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT	42

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
05	14B2 EXT	553	-0-	553	553	553 2	N	-0-	150
06	14B2 EXT	1557	-0-	1557	2110	1555 2	N	2	152
07	14B2 EXT	2552	-0-	2552	4662	2539 2	N	12	164
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT	164

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6578 - 6648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		32
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 2		N	-0-		32
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	475 2	26 9	N	24		56
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2		N	-0-		56
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		56
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		56

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518 - 8534	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		131
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		131
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-		131
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		131
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		131
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		131

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6600 - 8578	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		173
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	698 2		N	-0-		173
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	734 2	3 9	N	3		176
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782 2	6 9	N	5		181
*07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		181
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		181

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510	
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		155
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 2		N	-0-		155
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	246 2	37 9	N	34		189
06	360 N	31	-0-	-329	-0-	31 2		N	-0-		189
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		189
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		189

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		872
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		872
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1539 2	57 9	N	52		924
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1306 2	14 9	N	13		937
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		937
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		937

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884	
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-		497
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-		497
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 2		N	-0-		497
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-		497
*07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-		497
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		497

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6830 - 6862	
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		292
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		292
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		292
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-		292
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-		292
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		292

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
MORRIS ESTATE 848			WELL #:	1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878	-	12153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03		9703 X	7496	-0-	-2207	-0-	6786 2	710 9	N	645	586 1			543	
04		9300 X	7483	-0-	-1817	-0-	6662 2	821 9	N	746	776 1			513	
05		9610 X	7951	-0-	-1659	-0-	7134 2	817 9	N	743	959 1			297	
06		8400 X	7504	-0-	-896	-0-	6733 2	771 9	N	701	570 1			428	
07		8680 X	7715	-0-	-965	-0-	6910 2	805 9	N	732	746 1			414	
08		7936 X	7430	-0-	-506	-0-	6675 2	755 9	N	686	748 1			352	

MCQUITT 298			WELL #:	1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488	-	12078	
03		5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	4153 2	492 9	N	447	372 1			433	
04		4950 X	4777	-0-	-173	-0-	4301 2	476 9	N	433	578 1			288	
05		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4560 2	502 9	N	456	565 1			179	
06		4680 X	4171	-0-	-509	-0-	3823 2	348 9	N	316				495	
07		4929 X	4435	-0-	-494	-0-	3973 2	462 9	N	420	718 1			197	
08		5053 X	3920	-0-	-1133	-0-	3507 2	413 9	N	375	376 1			196	

MCQUITT 298			WELL #:	2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028	-	12186	
03		4991 X	3447	-0-	-1544	-0-	3113 2	334 9	N	304	373 1			203	
04		4830 X	3666	-0-	-1164	-0-	3324 2	342 9	N	311	369 1			145	
05		4247 X	3268	-0-	-979	-0-	3069 2	199 9	N	181	177 1			149	
06		3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2390 2	135 9	N	123				272	
07		3782 X	2876	-0-	-906	-0-	2688 2	188 9	N	171	181 1			262	
08		3782 X	3203	-0-	-579	-0-	2938 2	265 9	N	241	183 1			320	

MCQUITT 298			WELL #:	3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113	-	12645	
03		6634 X	4784	-0-	-1850	-0-	4299 2	485 9	N	441	375 1			511	
04		5910 X	5002	-0-	-908	-0-	4614 2	388 9	N	353	552 1			312	
05		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5248 2	400 9	N	364	564 1			112	
06		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5244 2	355 9	N	323	175 1			260	
07		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5367 2	333 9	N	303	375 1			188	
*08		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5286 2	369 9	N	335	365 1			158	

CODE BREAKER 848			WELL #:	1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562	-	11607	
03		20677 X	9410	-0-	-11267	-0-	8951 2	459 9	N	417	393 1			512	
04		16800 X	10043	-0-	-6757	-0-	9558 2	485 9	N	441	387 1			566	
05		14632 X	12683	-0-	-1949	-0-	12187 2	496 9	N	451	771 1			246	
06		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10221 2	438 9	N	398	188 1			456	
07		10447 X	10242	-0-	-205	-0-	9849 2	393 9	N	357	370 1			443	
08		12679 X	10341	-0-	-2338	-0-	9948 2	393 9	N	357	567 1			233	

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560	WELL #:	4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631	-	6680
MILLEDDGE															
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	26 1	822 2	N	-0-				140	
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	20 1	814 2	N	-0-				140	
05		1147 N	777	-0-	-370	-0-	24 1	753 2	N	-0-				140	
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	23 1	807 2	N	-0-				140	
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	24 1	893 2	N	-0-				140	
*08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	19 1	910 2	N	-0-				140	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
DARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	990	-0-	-64	-0-	31	1	952	2	N	6					53
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	7	9									53
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					53
06	960 N	902	-0-	-58	-0-	27	1	1178	2	N	-0-					73
07	1147 N	725	-0-	-422	-0-	30	1	850	2	N	20					73
08	1147 N	669	-0-	-478	-0-	22	9	695	2	N	-0-					75
						30	1	638	2	N	2					
						2	9									
PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646							
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					40
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	N	60					100
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	66	9									100
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					100
07	1271 N	867	-0-	-404	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					107
08	1178 N	900	-0-	-278	-0-	27	1	832	2	N	7					108
						8	9									
						29	1	870	2	N	1					
						1	9									
PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740							
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					110
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					110
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	-0-					110
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					110
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	N	-0-					110
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	27	1	149	2	N	-0-					110
PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608							
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	31	1	867	2	N	-0-					153
04	1380 N	879	-0-	-501	-0-	27	1	852	2	N	-0-	90	1			63
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	30	1	955	2	N	-0-					63
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	25	1	818	2	N	-0-					63
07	899 N	803	-0-	-96	-0-	23	1	780	2	N	-0-					63
08	992 N	609	-0-	-383	-0-	29	1	580	2	N	-0-					63
MILLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 170721		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					123
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623							
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	31	1	464	2	N	-0-					120
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-					120
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	2	N	-0-					120
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	31	1	453	2	N	-0-					120
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	31	1	445	2	N	-0-					120

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2108 N	663	-0-	-1445	-0-	31	1	632	2	N	-0-	260
04	2010 N	825	-0-	-1185	-0-	30	1	795	2	N	-0-	260
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	2	N	23	283
						25	9					
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	4	287
						4	9					
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	30	1	2179	2	N	91	378
						100	9					
08	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	31	1	2242	2	N	2	380
						2	9					

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	31	1	319	2	N	-0-	33
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	30	1	185	2	N	-0-	33
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-	33
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	30	1	213	2	N	-0-	33
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-	33
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-	33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550
03	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	29	1	1138	2	N	1	123
						1	9					
04	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	30	1	1010	2	N	-0-	123
05	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	31	1	1089	2	N	-0-	123
06	1140 N	966	-0-	-174	-0-	26	1	940	2	N	-0-	123
07	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	986	2	N	19	142
						21	9					
08	1116 N	985	-0-	-131	-0-	31	1	951	2	N	3	145
						3	9					

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771
03	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	30	1	3591	2	N	26	383
						29	9					
04	3630 X	3319	-0-	-311	-0-	30	1	3289	2	N	-0-	383
05	3844 X	2673	-0-	-1171	-0-	31	1	2634	2	N	7	207
						8	9				183 1	
06	3720 X	2262	-0-	-1458	-0-	24	1	2238	2	N	-0-	207
07	3844 X	2453	-0-	-1391	-0-	26	1	2427	2	N	-0-	207
08	3658 X	2214	-0-	-1444	-0-	27	1	2176	2	N	10	217
						11	9					

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380
03	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	31	1	2584	2	N	3	453
						3	9					
04	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	28	1	2453	2	N	4	457
						4	9					
05	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	24	1	2522	2	N	20	477
						22	9					
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	30	1	2389	2	N	120	477
						132	9				120 1	
07	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	30	1	2351	2	N	-0-	477
08	2573 N	2018	-0-	-555	-0-	30	1	1985	2	N	3	480
						3	9					

OIL AND GAS DIVISION

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	31	1	1509	2	N	10	183	1	237	
						11	9								
04	2040 N	1335	-0-	-705	-0-	30	1	1298	2	N	6			243	
						7	9								
05	1922 N	1535	-0-	-387	-0-	31	1	1496	2	N	7			250	
						8	9								
06	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	30	1	1410	2	N	8			258	
						9	9								
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1347	2	N	4			262	
						4	9								
08	1550 N	296	-0-	-1254	-0-	9	1	287	2	N	-0-			262	

 TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	86			553
						95	9							
04	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	30	1	1828	2	N	27			580
						30	9							
05	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	28	1	1423	2	N	-0-			580
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1937	2	N	-0-	120	1	460
07	1953 N	1462	-0-	-491	-0-	19	1	1366	2	N	70			530
						77	9							
08	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	17	1	1084	2	N	5			535
						6	9							

 BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	N	28			105
						31	9							
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	N	32			137
						35	9							
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	50			187
						55	9							
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1445	2	N	30			217
						33	9							
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	46	181	1	82
						51	9							
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	28			110
						31	9							

 BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	31	1	10608	2	N	548	543	1	217
						603	9							
04	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	30	1	9715	2	N	446	521	1	142
						491	9							
05	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	31	1	10358	2	N	405	354	1	193
						446	9							
06	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	30	1	9498	2	N	339	344	1	188
						373	9							
07	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	31	1	9518	2	N	362	352	1	198
						398	9							
*08	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	31	1	9336	2	N	329	340	1	187
						362	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BERNICE		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1363H	RRCID -> 262585	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6894	- 10500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	2156	-0-	-1595	-0-	31 1 226 9	1899 2	N	205	191 1	187
04	2280 X	1718	-0-	-562	-0-	29 1 155 9	1534 2	N	141	191 1	137
05	2108 X	1548	-0-	-560	-0-	31 1 120 9	1397 2	N	109	189 1	57
06	2100 X	1643	-0-	-457	-0-	30 1 166 9	1447 2	N	151		208
07	2170 X	1478	-0-	-692	-0-	30 1 107 9	1341 2	N	97	188 1	117
08	2170 X	1481	-0-	-689	-0-	31 1 134 9	1316 2	N	122	186 1	53

BERNICE		WELL #:	1364H	RRCID -> 264974	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6874	- 9682		
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	31 1 95 9	1769 2	N	86		173
04	1620 X	1483	-0-	-137	-0-	29 1 46 9	1408 2	N	42	187 1	28
05	1674 X	1491	-0-	-183	-0-	31 1 55 9	1405 2	N	50		78
06	1830 N	1354	-0-	-476	-0-	29 1 22 9	1303 2	N	20		98
07	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	31 1 39 9	1157 2	N	35		133
08	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	31 1 28 9	1199 2	N	25		158

DUTCHER "562"		WELL #:	1H	RRCID -> 266623	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 7618	- 10649		
03	5146 X	4205	-0-	-941	-0-	31 1 44 9	4130 2	N	40		227
04	4980 X	4061	-0-	-919	-0-	30 1 22 9	4009 2	N	20	197 1	50
05	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	31 1 53 9	4234 2	N	48		98
06	4230 X	4127	-0-	-103	-0-	30 1 26 9	4071 2	N	24		122
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	31 1 40 9	4271 2	N	36		158
08	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	31 1 22 9	3962 2	N	20		178

HENRY, A. W. -A-		WELL #:	621H	RRCID -> 267156	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 7356	- 11137		
03	6169 X	5340	-0-	-829	-0-	30 1 88 9	5222 2	N	80		147
04	5850 X	3558	-0-	-2292	-0-	28 1 29 9	3501 2	N	26		173
05	6045 X	4852	-0-	-1193	-0-	28 1 26 9	4798 2	N	24		197
06	5850 X	4695	-0-	-1155	-0-	28 1 50 9	4617 2	N	45	185 1	57
07	5332 X	5115	-0-	-217	-0-	30 1 56 9	5029 2	N	51		108
08	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	28 1 54 9	4301 2	N	49		157

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY MERYDITH '499'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY MERYDITH '499'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 3H		RRCID -> 275901		COMPL. DATE 12/16/2013				TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580						
03	4898 X	4198	-0-	-700	-0-	31 568	1 9	3599	2	N	516	384	1			392
04	4440 X	3756	-0-	-684	-0-	30 562	1 9	3164	2	N	511	381	1			522
05	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	31 459	1 9	3169	2	N	417	565	1			374
06	4080 X	3605	-0-	-475	-0-	30 490	1 9	3085	2	N	445	382	1			437
07	4216 X	3381	-0-	-835	-0-	31 426	1 9	2924	2	N	387	542	1			282
08	4185 X	3056	-0-	-1129	-0-	30 525	1 9	2501	2	N	477	364	1			395

PEARSON UNIT '18'		WELL #: 1HC		RRCID -> 275962		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353						
03	2263 N	1700	-0-	-563	-0-	30 46	1 9	1624	2	N	42	187	1			82
04	1950 N	849	-0-	-1101	-0-	19 23	1 9	807	2	N	21					103
05	1767 N	662	-0-	-1105	-0-	12 17	1 9	633	2	N	15					118
06	1650 N	1219	-0-	-431	-0-	20 30	1 9	1169	2	N	27					145
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	1503	2	N	32					177
*08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	31 66	1 9	1688	2	N	60	192	1			45

BRUNSTETER '22'		WELL #: C002AP		RRCID -> 276225		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941						
03	4154 X	3718	-0-	-436	-0-	31 107	1 9	3580	2	N	97	184	1			125
04	3990 X	3432	-0-	-558	-0-	30 102	1 9	3300	2	N	93					218
05	4123 X	3415	-0-	-708	-0-	31 98	1 9	3286	2	N	89	187	1			120
06	3870 X	3218	-0-	-652	-0-	30 97	1 9	3091	2	N	88					208
07	3751 X	3208	-0-	-543	-0-	31 101	1 9	3076	2	N	92	158	1			142
08	3720 X	3161	-0-	-559	-0-	31 99	1 9	3031	2	N	90					232

HENRY-BENNETT		WELL #: 501HC		RRCID -> 276439		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060						
03	2697 X	1769	-0-	-928	-0-	19 35	1 9	1715	2	N	32					222
04	2640 X	1198	-0-	-1442	-0-	25 11	1 9	1162	2	N	10					232
05	2728 X	1403	-0-	-1325	-0-	31 17	1 9	1355	2	N	15					247
06	1710 N	1577	-0-	-133	-0-	30 7	1 9	1540	2	N	6	188	1			65
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	1577	2	N	2					67
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	1836	2	N	31					98

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
DOUG HOLMES 566			WELL #:	1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	4557 X	3177	-0-	-1380	-0-	31 1	2709 2	N	397	587 1		128	
04	4050 X	2507	-0-	-1543	-0-	437 9	30 1	N	275	190 1		213	
05	3689 X	2443	-0-	-1246	-0-	303 9	31 1	N	284	379 1		118	
06	3240 X	2112	-0-	-1128	-0-	312 9	30 1	N	251	189 1		180	
07	3162 X	1612	-0-	-1550	-0-	276 9	22 1	N	248	181 1		247	
08	3162 X	1878	-0-	-1284	-0-	273 9	31 1	N	195			442	
						215 9							
PINCKARD, LIZZIE E.			WELL #:	4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580	
03	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	31 1	3861 2	N	47			108	
04	4320 X	3833	-0-	-487	-0-	52 9	30 1	N	25			133	
05	4464 X	3853	-0-	-611	-0-	28 9	31 1	N	20			153	
06	4320 X	3780	-0-	-540	-0-	31 1	22 9	N	12			165	
07	3999 X	3973	-0-	-26	-0-	30 1	13 9	N	30			195	
08	3968 X	2890	-0-	-1078	-0-	31 1	33 9	N	25			220	
						31 1	28 9						
COURSON PARNELL 474			WELL #:	1HC	RRCID ->	278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703	
03	21452 X	18116	-0-	-3336	-0-	31 1	17978 2	N	97			325	
04	20100 X	16587	-0-	-3513	-0-	107 9	30 1	N	97	179 1		243	
05	19654 X	16113	-0-	-3541	-0-	107 9	31 1	N	59			302	
06	19020 X	15130	-0-	-3890	-0-	65 9	30 1	N	52	179 1		175	
07	19003 X	15274	-0-	-3729	-0-	31 1	57 9	N	72			247	
08	18104 X	14619	-0-	-3485	-0-	79 9	31 1	N	38			285	
						42 9							
SAM HILL 16			WELL #:	1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340	
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	31 1	5178 2	N	149	188 1		153	
04	4920 X	4873	-0-	-47	-0-	164 9	30 1	N	128	181 1		100	
05	5146 X	4561	-0-	-585	-0-	141 9	31 1	N	120			220	
06	5190 X	4832	-0-	-358	-0-	132 9	30 1	N	127	172 1		175	
07	5363 X	4985	-0-	-378	-0-	140 9	31 1	N	120	178 1		117	
08	5363 X	5077	-0-	-286	-0-	132 9	31 1	N	125	177 1		65	
						138 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 -	8569
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	27	1	84	2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	30	1	75	2	N	-0-		-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	24	1	47	2	N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 -	6960
JINES		WELL #:		1660									
03	1054 N	948	-0-	-106	-0-	54	1	894	2	N	-0-		153
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	-0-		153
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-		153
06	930 N	726	-0-	-204	-0-	48	1	678	2	N	-0-		153
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	971	2	N	-0-		153
08	930 N	829	-0-	-101	-0-	56	1	769	2	N	-0-	4	157
						4	9						

MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 -	6984
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-		80
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-		80
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	-0-		80
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	50	1	307	2	N	-0-		80
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-		80
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	54	1	319	2	N	-0-		80

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 -	6911
03	1085 N	728	-0-	-357	-0-	36	1	692	2	N	-0-		140
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-		140
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-		140
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-		140
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	62	1	1055	2	N	-0-		140
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-		140

PATTISON		WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 -	6952
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-		58
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	60	1	364	2	N	-0-		58
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-		58
06	480 N	333	-0-	-147	-0-	8	1	325	2	N	-0-		58
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	62	1	324	2	N	-0-		58
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	62	1	319	2	N	-0-		58

CAMP		WELL #:		1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 -	7033
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-		58
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	N	-0-	41	99
						45	9						
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	-0-	41	140
						45	9						
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	-0-	32	172
						35	9						
07	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	62	1	1039	2	N	-0-	36	208
						40	9						
08	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	62	1	1002	2	N	-0-	14	222
						15	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	54 1	4350 2	N		-0-			68
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	60 1	4141 2	N		-0-			68
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	62 1	3133 2	N		-0-			68
06		3000 X	2467	-0-	-533	-0-	50 1	2417 2	N		-0-			68
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	62 1	3145 2	N		-0-			68
*08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	60 1	3096 2	N		-0-			68

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932				
03		155 N	76	-0-	-79	-0-	2 1	60 2	N		13			159
							14 9							
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	28 1	10 2	N		-0-			159
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	20 1	51 2	N		-0-			159
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			159
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	46 1	50 9	N		45			204
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	10 1	25 9	N		23			227

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326				
03		713 N	703	-0-	-10	-0-	695 3	8 9	N		7			189
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	687 3	12 9	N		11			200
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	696 3	11 9	N		10	180 1		30
06		690 N	668	-0-	-22	-0-	657 3	11 9	N		10			40
07		713 N	670	-0-	-43	-0-	659 3	11 9	N		10			50
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N		NO RPT			50

CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323				
03		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 3		Y		-0-			-0-
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3		Y		-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y		-0-			-0-
06	DLQ	G-10	526	-0-	526	-0-	526 3		Y		-0-			-0-
07		1055 N	529	-0-	-526	-0-	529 3		Y		-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 022227		COMPL. DATE 03/26/1958		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6294 - 6306				
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N		-0-			-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N		-0-			-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N		-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N		-0-			-0-
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N		-0-			-0-
*08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N		-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 27		RRCID -> 264408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6547 - 10120				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1737	RRCID ->	160555	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7190 - 7422
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	509 3	180 9	N	164	164 1	163
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	549 3	40 9	N	36	160 1	39
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	605 3	23 9	N	21		60
*06	660 N	415	-0-	-245	-0-	405 3	10 9	N	9		69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

ETTER, THOMAS H.		WELL #:	1	RRCID ->	203145	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6422 - 6444
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT, M.R.		WELL #:	1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 - 6537
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2368 3	12 9	N	11		126
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-	99 1	27
*05	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2295 3	14 9	N	13	7 1	33
*06	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	2267 3		N	-0-		33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

WRIGHT, M.R.		WELL #:	3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 - 6562
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	371 3	3 9	N	3		13
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	476 3	79 9	N	72	72 1	13
*05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	478 3	17 9	N	15	8 1	18
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473 3	2 9	N	2		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634 WELL #:	1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	134 3	12 9	N	11		135
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	126 3	22 9	N	20		155
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	129 3	15 9	N	14		169
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	174 3	20 9	N	18		187
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	178 3	22 9	N	20		207
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	149 3	24 9	N	22		229

REMNANT ENERGY, INC. STEPHENSON		701555 WELL #:	6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 - 6738
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

03	434 N	353	-0-	-81	-0-	307	2	46	9	N	42					282
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	123	2	55	9	N	50					332
05	310 N	140	-0-	-170	-0-	89	2	51	9	N	46					378
06	330 N	92	-0-	-238	-0-	71	2	21	9	N	19					397
07	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					397
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-	186	1			211

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

03	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					432
04	690 N	467	-0-	-223	-0-	467	2			N	-0-					432
05	682 N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					432
06	750 N	65	-0-	-685	-0-	63	2	2	9	N	2					434
07	496 N	31	-0-	-465	-0-	29	2	2	9	N	2					436
08	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					436

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					72
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					72
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					72
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					72
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	120	1	602	2	N	-0-					72
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					72

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 2016		RRCID -> 113208	COMPL. DATE 08/24/1984	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6714	- 6773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		10
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		10
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		10
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		10
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		10
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		10

NITSCHKE		WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6987 - 11127	
03	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	76	1	N	550	540	233
04	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	605	9	N	395	361	267
05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	435	9	N	311	346	232
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	76	1	N	384	356	260
*07	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	342	9	N	349	357	252
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	74	1	N	NO RPT		252

NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7095 - 10962	
03	8246 X	5681	-0-	-2565	-0-	286	1	N	170	181	222
04	7980 X	4499	-0-	-3481	-0-	187	9	N	109	178	153
05	7378 X	5380	-0-	-1998	-0-	275	1	N	176		329
06	6870 X	4193	-0-	-2677	-0-	120	9	N	104	176	257
07	5673 X	5201	-0-	-472	-0-	288	1	N	183	178	262
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	194	9	N	NO RPT		262

NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7377 - 11169	
03	5766 X	4675	-0-	-1091	-0-	185	1	N	282	349	229
04	5280 X	4938	-0-	-342	-0-	310	9	N	263	180	312
05	5456 X	4897	-0-	-559	-0-	178	1	N	168	341	139
06	4950 X	983	-0-	-3967	-0-	289	9	N	46		185
07	5022 X	1452	-0-	-3570	-0-	179	1	N	128	178	135
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	185	9	N	NO RPT		135

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6512 - 6554	
KIRT GAS UNIT		WELL #: 2									
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2	N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
 LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	N	-0-			105
04	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	60	1	2174	2	N	-0-			105
05	2480 N	2046	-0-	-434	-0-	62	1	1984	2	N	-0-			105
06	2310 N	2034	-0-	-276	-0-	93	1	1941	2	N	-0-			105
07	2294 N	2147	-0-	-147	-0-	62	1	2085	2	N	-0-			105
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	2	N	-0-			105

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

03	217 N	179	-0-	-38	-0-	35	1	144	2	N	-0-			195
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			195
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			195
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-			195
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	53	1	402	2	N	-0-			195
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-			80
04	810 N	775	-0-	-35	-0-					N	-0-			80
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-			790	2	N	-0-			80
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-			783	2	N	-0-			80
07	806 N	798	-0-	-8	-0-			798	2	N	-0-			80
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			80

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-			119
04	480 N	452	-0-	-28	-0-			452	2	N	-0-			119
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-			403	2	N	-0-			119
06	450 N	389	-0-	-61	-0-			389	2	N	-0-			119
07	465 N	340	-0-	-125	-0-			340	2	N	-0-			119
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			119

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	72	1	966	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	72	1	927	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	798	-0-	-256	-0-	58	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566																	

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

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282																	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290																	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT						-0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855																	

03	10354	X	8226	-0-	-2128	-0-	72	1	7690	2	N	422	364	1			464
04	9390	X	7390	-0-	-2000	-0-	464	9	7061	2	N	234	167	1			531
05	8711	X	8658	-0-	-53	-0-	72	1	8201	2	N	350	545	1			336
06	8040	X	6037	-0-	-2003	-0-	385	9	5694	2	N	262	174	1			424
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	55	1	8256	2	N	162	331	1			255
08	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	288	9			N	NO RPT					255

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952																	

03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2420	2	559	9	N	508	576	1			366
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2438	2	450	9	N	409	552	1			223
05	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	1949	2	406	9	N	369	193	1			399
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4104	2	818	9	N	744	764	1			379
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3458	2	424	9	N	385	380	1			384
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					384

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
RIES				WELL #:	3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3968 X	2149	-0-	-1819	-0-	1843	2	306	9	N	278	370	1	299
04		3840 X	2172	-0-	-1668	-0-	1852	2	320	9	N	291	188	1	402
05		3968 X	2198	-0-	-1770	-0-	1928	2	270	9	N	245	196	1	451
06		3090 X	2202	-0-	-888	-0-	1747	2	455	9	N	414	571	1	294
07		3193 X	1681	-0-	-1512	-0-	1488	2	193	9	N	175	172	1	297
08		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			297

OWENS				WELL #:	2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930		
03		5332 X	4401	-0-	-931	-0-	137	1	3728	2	N	487	543	1	275
							536	9							
04		5160 X	3961	-0-	-1199	-0-	137	1	3392	2	N	393	371	1	297
							432	9							
05		5332 X	4134	-0-	-1198	-0-	137	1	3465	2	N	484	550	1	231
							532	9							
06		4260 X	3801	-0-	-459	-0-	137	1	3209	2	N	414	366	1	279
							455	9							
07		4402 X	3897	-0-	-505	-0-	128	1	3300	2	N	426	354	1	351
							469	9							
08		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			351

TEXAS FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597		
03		5890 X	2268	-0-	-3622	-0-	110	1	1688	2	N	427	386	1	247
							470	9							
04		5670 X	1422	-0-	-4248	-0-	123	1	1105	2	N	176	186	1	237
							194	9							
05		5208 X	1983	-0-	-3225	-0-	137	1	1140	2	N	642	575	1	304
							706	9							
06		5040 X	1786	-0-	-3254	-0-	137	1	1148	2	N	455	377	1	382
							501	9							
07		2790 X	1549	-0-	-1241	-0-	137	1	973	2	N	399	375	1	406
							439	9							
08		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			406

PAZOURECK				WELL #:	1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742		
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	902	2	153	9	N	139	178	1	98
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	908	2	175	9	N	159	1	8	256
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	906	2	172	9	N	156	188	1	224
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	884	2	212	9	N	193	179	1	236
07		1116 N	998	-0-	-118	-0-	880	2	118	9	N	107	178	1	165
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			165

HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
 CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2				Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2				Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				Y	-0-			-0-
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2				Y	-0-			-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2				Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

03	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2				N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				N	-0-			-0-
07	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2				N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2				N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2				N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2				N	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-			-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419								
REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7359 - 8400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3038 X	2514	-0-	-524	-0-	2514	2	N	-0-			21
04	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2	N	-0-			21
05	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	2706	2	N	-0-			21
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-			21
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	52	57	9	73
08	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2	N	-0-			73

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MORRIS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7240 - 7244
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

ELLZEY		WELL #:		1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	7185 - 7191
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	556	1	1893	3	N	-0-	104
04	1890 N	1043	-0-	-847	-0-	229	1	814	3	N	-0-	104
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	553	1	2083	3	N	-0-	104
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	465	1	1708	3	N	5	109
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	559	1	2247	3	N	9	118
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	484	1	1910	3	N	-0-	118

SELL		WELL #:		1	RRCID ->	031518	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	7218 - 7260
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-	94
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-	94
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-	94
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-	94
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	94
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	94

MEARS		WELL #:		1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7266 - 7274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 - 7232
03	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	886	1	8503	3	N	-0-	178
04	6900 X	5709	-0-	-1191	-0-	800	1	4909	3	N	-0-	178
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	848	1	7785	3	N	30	208
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	953	1	7980	3	N	18	60
07	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	968	1	7084	3	N	17	77
08	7130 X	6818	-0-	-312	-0-	925	1	5848	3	N	41	118

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HAMKER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7282 -	7344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	310 1	779 3	N	-0-				100
04		1230 N	1155	-0-	-75	-0-	300 1	855 3	N	-0-				100
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	310 1	1026 3	N	-0-	90 1			10
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	300 1	957 3	N	-0-				10
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	310 1	1032 3	N	-0-				10
*08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	309 1	1026 3	N	-0-				10

SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	141654	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6636 -	6686	
03		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	243 1	865 3	N	-0-				19
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	300 1	868 3	N	-0-				19
05		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	310 1	829 3	N	-0-				19
06		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	300 1	774 3	N	-0-				19
07		1178 N	1059	-0-	-119	-0-	309 1	750 3	N	-0-				19
08		1147 N	1004	-0-	-143	-0-	281 1	723 3	N	-0-				19

SELL		WELL #:		2	RRCID ->	145480	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7220 -	7272	
03		837 N	801	-0-	-36	-0-	143 1	658 3	N	-0-				157
04		780 N	755	-0-	-25	-0-	166 1	589 3	N	-0-				157
05		806 N	720	-0-	-86	-0-	137 1	583 3	N	-0-				157
06		780 N	121	-0-	-659	-0-	27 1	94 3	N	-0-				157
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				157
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - P/A 08/02/18														

MORGAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	148242	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7162 -	7238	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87

MORGAN		WELL #:		3	RRCID ->	158924	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7165 -	7220	
03		1364 N	6	-0-	-1358	-0-	3 1	3 3	N	-0-				210
04		1260 N	3	-0-	-1257	-0-	3 1		N	-0-				210
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 1		N	-0-				210
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 1		N	-0-				210
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-	183 1			27
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				27

SELL		WELL #:		3	RRCID ->	159036	COMPL. DATE	05/21/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7220 -	7272	
03		682 N	540	-0-	-142	-0-	100 1	440 3	N	-0-				197
04		600 N	76	-0-	-524	-0-	12 1	64 3	N	-0-				197
05		713 N	3	-0-	-710	-0-	3 1		N	-0-				197
06		510 N	2	-0-	-508	-0-	2 1		N	-0-				197
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 1		N	-0-	172 1			25
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				25

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MEARS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MEARS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614							
03	04	05	06	07	08	5549 X	4444	-0-	-1105	-0-	4413	3	31	9	N	28	201
						5190 X	3799	-0-	-1391	-0-	3775	3	24	9	N	22	195 1 28
						5053 X	3572	-0-	-1481	-0-	3553	3	19	9	N	17	45
						4680 X	3442	-0-	-1238	-0-	3424	3	18	9	N	16	61
						4619 X	3487	-0-	-1132	-0-	3474	3	13	9	N	12	73
						4433 X	3725	-0-	-708	-0-	3699	3	26	9	N	24	97

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049							
03	04	05	06	07	08	2976 X	2144	-0-	-832	-0-	1800	3	344	9	N	313	363
						2070 X	1824	-0-	-246	-0-	1583	3	241	9	N	219	392
						2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1955	3	308	9	N	280	477
						2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1863	3	294	9	N	267	377
						2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1897	3	288	9	N	262	269
						2263 N	2139	-0-	-124	-0-	1857	3	282	9	N	256	337

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806							
03	04	05	06	07	*08	8711 X	7535	-0-	-1176	-0-	1850	1	5576	3	N	99	495
						8400 X	7399	-0-	-1001	-0-	1798	1	5427	3	N	158	274
						8060 X	7393	-0-	-667	-0-	1862	1	5411	3	N	109	383
						7710 X	7040	-0-	-670	-0-	1730	1	5188	3	N	111	309
						7657 X	7568	-0-	-89	-0-	1892	1	5516	3	N	145	267
						7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	1862	1	5628	3	N	335	411

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680							
03	04	05	06	07	08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	1798	1	5408	3	N	189	266
						6720 X	6377	-0-	-343	-0-	1556	1	4646	3	N	159	425
						7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	1860	1	5013	3	N	156	389
						6720 X	6388	-0-	-332	-0-	1614	1	4655	3	N	108	310
						6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	1892	1	4892	3	N	182	492
						6944 X	2659	-0-	-4285	-0-	1444	1	1207	3	N	7	311

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MATTHEWS, VIRGIL		879035		WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369					
03	04	05	06	07	08	2356 X	1923	-0-	-433	-0-	207	1	1716	2	Y	-0-	17
						2280 X	1993	-0-	-287	-0-	196	1	1797	2	Y	-0-	17
						2356 X	1038	-0-	-1318	-0-	112	1	926	2	Y	-0-	17
						1920 X	806	-0-	-1114	-0-	87	1	719	2	Y	-0-	17
						2046 X	1268	-0-	-778	-0-	136	1	1132	2	Y	-0-	17
						2046 X	1445	-0-	-601	-0-	155	1	1290	2	Y	-0-	17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	-0-		20
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-		20
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-		20
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	76	1	635	2	N	-0-		20
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	79	1	654	2	N	-0-		20
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	78	1	646	2	N	-0-		20

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247	
03	2821 N	1860	-0-	-961	-0-	200	1	1660	2	N	-0-		-0-
04	2190 N	1472	-0-	-718	-0-	158	1	1314	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	169	1	1407	2	N	-0-		-0-
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	-0-		-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	220	1	1829	2	N	-0-		-0-
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	227	1	1881	2	N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		WELL #:	1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #:	1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-		50
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	3	6	9	N	5		55
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	N	7		62
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-		62
07	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-		62
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-		62

BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6855 - 6875	
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-		34
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-		34
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-		34
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-		34
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-		34
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-		34

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6914 - 6936	
03	2914 X	1808	-0-	-1106	-0-	1808	3			N	-0-		36
04	2820 X	1609	-0-	-1211	-0-	1606	3	3	9	N	3		39
05	2697 X	1766	-0-	-931	-0-	1763	3	3	9	N	3		42
06	2130 X	1286	-0-	-844	-0-	1286	3			N	-0-		42
07	2108 X	1505	-0-	-603	-0-	1505	3			N	-0-		42
08	1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1473	3			N	-0-		42

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	877	-0-	-177	-0-		1 1	876	2	N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

03	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-			16
04	600 N	374	-0-	-226	-0-	374	2			Y	-0-			16
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	687	2			Y	-0-			16
07	DLQ G-10	690	-0-	690	-0-	1377	2			Y	-0-			16
*08	1800 N	654	-0-	-1146	-0-	231	2			Y	-0-			16

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14			19
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			19
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			19
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-			19
07	1519 N	682	-0-	-837	-0-	682	2			N	-0-			19
08	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-			19

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

03	3100 N	2632	-0-	-468	-0-	885	2	2	9	Y	2			66
04	3000 N	2461	-0-	-539	-0-	346	2	4	9	Y	4			70
05	3042 X	2696	-0-	-346	-0-	2693	2	3	9	Y	3			73
06	DLQ G-10	2420	-0-	2420	-0-	2420	2	7	9	Y	6			79
07	DLQ G-10	2695	-0-	2695	-0-	5115	2	3	9	Y	3			82
*08	7522 X	2407	-0-	-5115	-0-	2404	2	3	9	Y	3			85

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -7-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 6953	PERF. 6805 - 6817					
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	810 N	663	-0-	-147	-0-	663 2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08	775 N	705	-0-	-70	-0-	705 2		N	-0-			-0-
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1		C RRCID -> 022212	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6252 - 6262					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016	COMPL. DATE 08/18/1966	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 6860 - 6920					
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	812 2	3 9	N	3			35
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			35
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			35
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	766 2		N	-0-			35
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			35
08	868 N	763	-0-	-105	-0-	763 2		N	-0-			35
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6797 - 6868					
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1145 2	3 9	N	3			38
04	1050 N	981	-0-	-69	-0-	981 2		N	-0-			38
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1097 2	2 9	N	2			40
06	1050 N	947	-0-	-103	-0-	937 2	10 9	N	9			49
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			49
08	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2		N	-0-			49
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6710 - 6765					
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			34
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			34
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			34
06	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351 2		N	-0-			34
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			34
08	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1308 2		N	-0-			34
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6930 - 6990					
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			22
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			22
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			22
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2		N	-0-			22
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 2		N	-0-			22
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885 2		N	-0-			22

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3		RRCID -> 087835		COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754			
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		30
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		30
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		30
06	1410 N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2		N	-0-		30
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-		30
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		N	-0-		30
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792			
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		8
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		8
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		8
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-		8
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-		8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782			
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-	35
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	11	1	893	2	N	-0-	35
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-	35
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	11	1	878	2	N	-0-	35
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	N	-0-	35
08	961 N	880	-0-	-81	-0-	12	1	868	2	N	-0-	35
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008			
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-		24
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		24
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		24
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		24
07	558 N	259	-0-	-299	-0-	259	2		N	-0-		24
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		24
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006			
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		12
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		12
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		12
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		N	-0-		12
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-		12
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-		12
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898			
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	Y	1	19
04	1800 N	1410	-0-	-390	-0-	1410	2			Y	-0-	19
05	1829 N	1530	-0-	-299	-0-	1529	2	1	9	Y	1	20
06	DLQ G-10	1680	-0-	1680	1680	1680	2			Y	-0-	20
07	DLQ G-10	1346	-0-	1346	3026	1346	2			Y	-0-	20
*08	1800 N	1661	-0-	-139	2887	1661	2			Y	-0-	20

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6741 - 6794						
03	682 N	501	-0-	-181	-0-	501	2			Y	-0-					17
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					17
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	905	-0-	905	1782	905	2			Y	-0-					17
*08	1800 N	661	-0-	-1139	643	661	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175			COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6940 - 7000			
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079			COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6906 - 6953			
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-					27
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					27
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					27
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	19	1	379	2	N	-0-					27
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	N	-0-					27
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	N	-0-					27

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6830 - 7084			
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	2	N	24					70
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	2	N	35					105
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	12	1	2122	2	N	26					131
06	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	11	1	1902	2	N	35	149	1			17
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2111	2	N	18					35
08	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	12	1	1893	2	N	16					51

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085			COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6859 - 7080			
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					59
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					67
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					70
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4					74
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					83
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	N	7					90

TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6222 - 6232			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC BRUHLMAN		//CONT.//	68735 120 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		912 N	912	-0-	-0-	912	2			N	-0-			70
04		865 N	865	-0-	-0-	865	2			N	-0-			70
05		914 N	914	-0-	-0-	914	2			N	-0-			70
06		870 N	765	-0-	-105	765	2			N	-0-			70
07		899 N	840	-0-	-59	840	2			N	-0-			70
08		899 N	842	-0-	-57	842	2			N	-0-			70

WILSON, D. C. -A-		WELL #:	2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840			
03		806 N	753	-0-	-53	753	2			N	-0-			-0-
04		750 N	745	-0-	-5	745	2			N	-0-			-0-
05		806 N	781	-0-	-25	781	2			N	-0-			-0-
06		720 N	715	-0-	-5	715	2			N	-0-			-0-
07		775 N	715	-0-	-60	715	2			N	-0-			-0-
08		775 N	681	-0-	-94	681	2			N	-0-			-0-

KENNY GAS UNIT		WELL #:	128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6457 - 6477			
03		1829 N	1203	-0-	-626	1203	2			N	-0-			121
04		1740 N	1059	-0-	-681	1059	2			N	-0-			121
05		1271 N	715	-0-	-556	715	2			N	-0-			121
06		1170 N	1057	-0-	-113	1057	2			N	-0-			121
*07		1090 N	1090	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			121
*08		1354 N	1354	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			121

PEARSON		WELL #:	1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 - 6500			
03		641 N	641	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11			403
04		1319 N	1319	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10			413
05		1405 N	1405	-0-	-0-	1387	2	18	9	N	16			429
06		1283 N	1283	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			429
07		1364 N	1301	-0-	-63	1283	2	18	9	N	16			445
*08		1737 N	1737	-0-	-0-	1693	2	44	9	N	40			485

BRILLHART		WELL #:	1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6737 - 6758			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUHLMAN		WELL #:	1702	RRCID ->	092241	COMPL. DATE	02/15/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6932 - 6984			
03		1612 N	1612	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
04		780 N	710	-0-	-70	710	2			N	-0-			-0-
05		806 N	745	-0-	-61	745	2			N	-0-			-0-
06		900 N	701	-0-	-199	701	2			N	-0-			-0-
07		744 N	727	-0-	-17	727	2			N	-0-			-0-
08		744 N	730	-0-	-14	730	2			N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #:	3836	RRCID ->	092332	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6930 - 6983			
03		1054 N	1004	-0-	-50	1004	2			N	-0-			38
04		930 N	807	-0-	-123	807	2			N	-0-			38
05		930 N	924	-0-	-6	924	2			N	-0-			38
06		960 N	827	-0-	-133	827	2			N	-0-			38
07		837 N	787	-0-	-50	787	2			N	-0-			38
08		930 N	871	-0-	-59	871	2			N	-0-			38

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		//CONT.// 953803			WELL #: 3004	RRCID -> 155094	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6808 - 6873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TUBBS				WELL #: 2904	RRCID -> 155716	COMPL. DATE 08/02/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6797 - 6855				
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

TUBBS				WELL #: 2903	RRCID -> 156187	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6848 - 6880				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL				WELL #: 3005	RRCID -> 156750	COMPL. DATE 09/11/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6874				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1703	RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920 - 6998				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 C	RRCID -> 158460	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832 - 6854				
03	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	1655 2		N	-0-			48
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1475 2		N	-0-			48
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			48
06	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	1437 2		N	-0-			48
07	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	1131 2		N	-0-			48
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			48

SMITH				WELL #: 23	RRCID -> 159109	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6732 - 6762				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SMITH		//CONT.// //CONT.//	68735 120 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC SMITH		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		//CONT.//	953803										
		WELL #:	14	RRCID ->	159177	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6684 -	6704	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

DAVIS, DELBERT		WELL #:	8364	RRCID ->	159456	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6798 -	6838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

WILSON		WELL #:	7464	RRCID ->	159635	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6783 -	6840	
03	1240 N	630	-0-	-610	-0-	630	2		N	-0-			24
04	810 N	583	-0-	-227	-0-	583	2		N	-0-			24
05	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2		N	-0-			24
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			24
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			24
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			24

STUMP		WELL #:	3	RRCID ->	160722	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6644 -	6659	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

KENNEY GAS UNIT		WELL #:	2802	RRCID ->	165594	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6496 -	6518	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #:	1112	RRCID ->	166672	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6340 -	6372	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
SELLERS GAS UNIT		WELL #:		2020	RRCID ->	169928	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6818 - 6877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED													04/06/2018 - P/A 04/06/18	

SELLERS		WELL #:		5020	RRCID ->	172399	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	6868 - 6878
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		3006	RRCID ->	172900	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6867 - 6877
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

TUBBS		WELL #:		2902	RRCID ->	175739	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6858 - 6868
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

CAMPBELL		WELL #:		3007	RRCID ->	176869	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 6860
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		16
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

TUBBS		WELL #:		2906	RRCID ->	180041	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6806 - 6816
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510						
03	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1506	2	2	9	N	2					94
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					94
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					94
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1419	2	1	9	N	1					95
*07	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					95
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					95

TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865						
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862						
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAWKINS				WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON				WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750						
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					144
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					144
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					144
06	3000 N	4148	-0-	1148	-0-	4148	2			N	-0-					144
*07	2082 N	934	-0-	-1148	-0-	934	2			N	-0-					144
08	930 N	844	-0-	-86	-0-	837	2	7	9	N	6					150

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
03	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					161
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					161
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					161
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					161
07	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					161
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	709	2	22	9	N	20	117	1			64

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072								
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	8999	-0-	5899	-0-	5899	8999	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	2899				N	-0-					-0-
*07	2899 N	-0-	-0-	-2899	-0-					N	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546								
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					539
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					539
05	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					539
06	300 N	7	-0-	-293	-0-	7	2			N	-0-					539
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					539
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					539

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194								
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					49
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					49
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					49
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					49
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					49
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					49

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC DAVIS 836		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190		-		8250			
03	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2785	2	24	9	N	22				179
04	2820 X	2722	-0-	-98	-0-	2701	2	21	9	N	19				198
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	N	36	187	1		47
06	2730 N	2267	-0-	-463	-0-	2261	2	6	9	N	5				52
07	2821 N	2490	-0-	-331	-0-	2434	2	56	9	N	51				103
08	2759 N	2209	-0-	-550	-0-	2186	2	23	9	N	21				124
WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494		-		8960			
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				148
04	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-				148
05	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	N	2				150
06	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1611	2	2	9	N	2				152
07	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1667	2	1	9	N	1				153
08	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-				153
WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850		-		8892			
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1527	2	32	9	N	29	183	1		196
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26				222
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1584	2	26	9	N	24				246
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	2	10	9	N	9				255
07	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1491	2	63	9	N	57				312
08	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1570	2	25	9	N	23	88	1		247
WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856		-		11278			
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8455	2	344	9	N	313	357	1		602
04	8400 X	8257	-0-	-143	-0-	7890	2	367	9	N	334				936
05	9083 X	8446	-0-	-637	-0-	8094	2	352	9	N	320	355	1		901
06	8790 X	8583	-0-	-207	-0-	8185	2	398	9	N	362	365	1		898
07	9083 X	8505	-0-	-578	-0-	8096	2	409	9	N	372	360	1		910
*08	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	8973	2	400	9	N	364	366	1		908
WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080		-		12214			
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3021	2	114	9	N	104				1031
04	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2372	2	162	9	N	147	187	1		991
05	2573 X	1559	-0-	-1014	-0-	1404	2	155	9	N	141	188	1		944
06	3030 X	1218	-0-	-1812	-0-	1087	2	131	9	N	119				1063
07	3131 X	1341	-0-	-1790	-0-	1087	2	254	9	N	231	197	1		1097
08	3131 X	1279	-0-	-1852	-0-	1139	2	140	9	N	127	194	1		1030
WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970		-		12029			
03	5797 X	5320	-0-	-477	-0-	4520	2	800	9	N	727	735	1		1220
04	5610 X	4006	-0-	-1604	-0-	3227	2	779	9	N	708	916	1		1012
05	5797 X	5087	-0-	-710	-0-	4362	2	725	9	N	659	747	1		924
06	5220 X	4411	-0-	-809	-0-	3785	2	626	9	N	569	545	1		948
07	5394 X	4454	-0-	-940	-0-	3873	2	581	9	N	528	371	1		1105
08	5332 X	4612	-0-	-720	-0-	3930	2	682	9	N	620	725	1		1000
WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7865		-		12218			
03	6231 X	5818	-0-	-413	-0-	5168	2	650	9	N	591	728	1		946
04	6030 X	5942	-0-	-88	-0-	5206	2	736	9	N	669	553	1		1062
05	6169 X	5990	-0-	-179	-0-	5361	2	629	9	N	572	736	1		898
06	5730 X	5515	-0-	-215	-0-	4922	2	593	9	N	539	552	1		885
07	6138 X	5708	-0-	-430	-0-	5130	2	578	9	N	525	361	1		1049
08	6138 X	5822	-0-	-316	-0-	5170	2	652	9	N	593	544	1		1098

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC JAMES E WILSON 160		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7692 - 11780							
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6381	2	224	9	N	204	182	1		1281
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6720	2	226	9	N	205	185	1		1301
05	6696 X	6409	-0-	-287	-0-	6227	2	182	9	N	165	183	1		1283
06	6480 X	5873	-0-	-607	-0-	5658	2	215	9	N	195	181	1		1297
*07	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9037	2	455	9	N	414	552	1		1159
*08	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9324	2	534	9	N	485	367	1		1277
WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8074 - 12308							
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4323	2	586	9	N	533	566	1		2810
04	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	3834	2	525	9	N	477	363	1		2924
05	4991 X	4483	-0-	-508	-0-	3931	2	552	9	N	502	565	1		2861
06	4830 X	4457	-0-	-373	-0-	3892	2	565	9	N	514	574	1		2801
07	4991 X	4650	-0-	-341	-0-	4091	2	559	9	N	508	576	1		2733
08	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	4048	2	551	9	N	501	387	1		2847
WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685 - 12097							
03	6696 X	5713	-0-	-983	-0-	5272	2	441	9	N	401	549	1		1108
04	6750 X	6363	-0-	-387	-0-	5993	2	370	9	N	336	187	1		1257
05	6975 X	5962	-0-	-1013	-0-	5516	2	446	9	N	405	374	1		1288
06	6750 X	5626	-0-	-1124	-0-	5238	2	388	9	N	353	369	1		1272
07	6572 X	5627	-0-	-945	-0-	5265	2	362	9	N	329	366	1		1235
08	6572 X	5424	-0-	-1148	-0-	5054	2	370	9	N	336	365	1		1206
WELL #: 1		RRCID -> 275025		COMPL. DATE 03/04/1977		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 7010 - 7028							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
WELL #: 1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7695 - 11294							
03	11625 X	10114	-0-	-1511	-0-	9677	2	437	9	N	397	366	1		274
04	11160 X	10530	-0-	-630	-0-	9990	2	540	9	N	491	367	1		398
05	11377 X	10370	-0-	-1007	-0-	9995	2	375	9	N	341	369	1		370
06	10890 X	10397	-0-	-493	-0-	9943	2	454	9	N	413	552	1		231
07	11253 X	10391	-0-	-862	-0-	9943	2	448	9	N	407	358	1		280
*08	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11454	2	513	9	N	466	363	1		383
WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7638 - 11079							
03	5797 X	4321	-0-	-1476	-0-	4224	2	97	9	N	88	179	1		435
04	5610 X	4167	-0-	-1443	-0-	4084	2	83	9	N	75				510
05	5549 X	4264	-0-	-1285	-0-	4183	2	81	9	N	74	178	1		406
06	5010 X	3772	-0-	-1238	-0-	3703	2	69	9	N	63				469
07	4867 X	3806	-0-	-1061	-0-	3703	2	103	9	N	94				563
*08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4278	2	123	9	N	112	184	1		491
WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940							
03	7130 X	6096	-0-	-1034	-0-	6029	2	67	9	N	61	184	1		75
04	6900 X	6787	-0-	-113	-0-	6732	2	55	9	N	50				125
05	7130 X	6841	-0-	-289	-0-	6750	2	91	9	N	83				208
06	5910 X	5575	-0-	-335	-0-	5354	2	221	9	N	201	186	1		223
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6943	2	110	9	N	100				323
08	7006 X	6576	-0-	-430	-0-	6488	2	88	9	N	80				403

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	62	1	542	2	N	-0-					45
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	58	1	390	2	N	-0-					45
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	-0-					45
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-					45
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	N	-0-					45
08	930 N	560	-0-	-370	-0-	58	1	502	2	N	-0-					45

MILAM, INC. 566816
 HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					195
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					195
05	2201 N	1742	-0-	-459	-0-	1732	3	10	9	N	9					204
06	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			N	-0-	3	1			201
07	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	3			N	-0-					201
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					201

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
06	960 N	740	-0-	-220	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
07	961 N	722	-0-	-239	-0-	62	1	660	2	N	-0-					-0-
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	62	1	637	2	N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
 ETC FIELD SERVICES LLC 255074
 SCHAFFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2018 - P/A 04/12/18																

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
 DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
 SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 ALVEY PARTNERS 016400
 GETTINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GETTING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240 N	159	-0-	-81 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ANANDA ENERGY INC. 020573
 HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248 N	148	-0-	-100 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
ANANDA ENERGY INC.		//CONT.//	020573								
HAWKINS		WELL #:	6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	279 N	211	-0-	-68	B	-0-		N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	136	-0-	-50	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BREEDING, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AUDREY OIL & GAS LLC		WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
EVANS		036817									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	240 N	235	-0-	-5	B	-0-		N	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
08	248 N	244	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY, NEVA J.		WELL #:	1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2083 - 2339
BAILEY		044224									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	600 N	155	-0-	-445	B	-0-		N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	420 N	397	-0-	-23	B	-0-		N	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	465 N	408	-0-	-57	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BARKER PRODUCTION CO., LP		WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CHEATWOOD, T. C.		049453									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	294	-0-	-47	B	-0-		N	-0-		-0-
04	330 N	260	-0-	-70	B	-0-		N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	B	-0-		N	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
KNOLL		WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

FINLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	12 N	7	-0-	-5 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

FINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
06	150 N	82	-0-	-68	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
07	248 N	121	-0-	-127	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	248 N	99	-0-	-149	B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
06	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
08	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
06	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
06	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
08	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
*08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
GEORGE -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NEWTON		WELL #:	1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEAR		WELL #:	1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CANTRELL		WELL #:	2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
04	420 N	345	-0-	-75	B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
05	341 N	195	-0-	-146	B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	390 N	132	-0-	-258	B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
07	372 N	295	-0-	-77	B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
08	186 N	145	-0-	-41	B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
DAYBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
06	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
07	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
F & M BANK											
		WELL #:	1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GORDON											
		WELL #:	1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
04	270 N	154	-0-	-116 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
06	210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GUYTON HEIRS -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
04	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17 2		N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HUNTER											
		WELL #:	1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
08	434 N	268	-0-	-166 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
KOBER		WELL #:	1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2	N	-0-	-0-
04	300 N	249	-0-	-51	B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
05	279 N	1	-0-	-278	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	270 N	151	-0-	-119	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2	N	-0-	-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIKE, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
06	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIKE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-	-0-
04	180 N	141	-0-	-39	B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
05	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
06	180 N	115	-0-	-65	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
07	155 N	98	-0-	-57	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
08	155 N	1	-0-	-154	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REEVES, J. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REEVES, J. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453										
RISK		WELL #:	2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
04	210 N	124	-0-	-86 B	-0-	124	2	N	-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27	2	N	-0-				-0-
08	248 N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SATTERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2	N	-0-				-0-
04	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
05	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2	N	-0-				-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-				-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-				-0-
08	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SCHWARTING		WELL #:	1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-				-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2	N	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-				-0-
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STEPHENS, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2	N	-0-				-0-
04	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2	N	-0-				-0-
05	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2	N	-0-				-0-
06	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	278	2	N	-0-				-0-
07	403 N	129	-0-	-274 B	-0-	129	2	N	-0-				-0-
08	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FINLEY, A. H.											
		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	388 N	388	-0-	-0 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
06	390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
07	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
08	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GEORGE -E-											
		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	76 N	76	-0-	-0 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GEORGE -C-											
		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GEORGE -A-											
		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
BEARROW		WELL #:	A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
CAPERTON										
		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HARVEY										
		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
*08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
OGORMAN										
		WELL #:	1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
OGORMAN										
		WELL #:	2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
OGORMAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033854		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 033855		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
*08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #: B 2		RRCID -> 033856		COMPL. DATE 02/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWE		WELL #: A 1		RRCID -> 033857		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
05	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
06	360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
07	372 N	225	-0-	-147 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
08	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LISLE		WELL #: A 1		RRCID -> 033859		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
*08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2	N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	120 N	71	-0-	-49	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
05	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
05	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
04	180 N	150	-0-	-30	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LISLE		WELL #:	1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
05	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
07	124 N	86	-0-	-38	B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MORGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2	N	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAWK		WELL #:	A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	112	-0-	-198	B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
08	186 N	113	-0-	-73	B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TROSTLE		WELL #:	1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
05	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
06	120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
OGORMAN, FRANK										
		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
05	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
*08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GEORGE -B-										
		WELL #: 1		RRCID -> 042021		COMPL. DATE 10/21/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DOROTHY										
		WELL #: 1		RRCID -> 053967		COMPL. DATE 12/08/1967		TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
JERNIGAN										
		WELL #: 1		RRCID -> 053968		COMPL. DATE 01/19/1968		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
08	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	541	-0-	-48	B	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
04	570 N	531	-0-	-39	B	-0-	531	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	561	-0-	-28	B	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
08	558 N	555	-0-	-3	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
04	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
08	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
05	248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
07	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
*08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453											
BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1765 - 1795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		229 N	229	-0-	-0- B	-0-		229 2		N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-		215 2		N	-0-			-0-
05		217 N	64	-0-	-153 B	-0-		64 2		N	-0-			-0-
06		210 N	1	-0-	-209 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
07		217 N	1	-0-	-216 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08		62 N	1	-0-	-61 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NEUHAUS		WELL #:	1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BC OPERATING, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-		296 3		N	-0-			-0-
04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312 3		N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312 3		N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120 1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BRYAN, RICKEY			104271								
CURRY		WELL #:	1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADRA, MARK			122578								
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CAPROCK ENGINEERING, INC.			130477								
DAMRON		WELL #:	1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04	120 N	90	-0-	-30	B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
08	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	345	-0-	-58	B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
05	465 N	339	-0-	-126	B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
07	465 N	313	-0-	-152	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
08	341 N	234	-0-	-107	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM			158936							
GRADY		WELL #:	5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
05	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-	-0-
*07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CASH		WELL #:	1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-	-0-
05	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3		N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-	-0-
*07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CASH -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3		N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FOWLER		WELL #:	1	RRCID -> 025811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-	-0-
05	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3		N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KENNEDY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-	-0-
05	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3		N	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-	-0-
*07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
LANGHAM		WELL #:	B 1	RRCID ->	025818	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-
05	217 N	128	-0-	-89	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL B		WELL #:	1	RRCID ->	025819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-	-0-
05	279 N	234	-0-	-45	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	025820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERKINS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	025821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
05	372 N	317	-0-	-55	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PERKINS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
05	248 N	212	-0-	-36	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936					
UPHAM GAS CO.		WELL #:	3	RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
UPHAM GAS CO.								
		WELL #:	4	RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
FLETCHER								
		WELL #:	1	RRCID -> 025845	COMPL. DATE 01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-
04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-
*07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
KNOX								
		WELL #:	1	RRCID -> 025846	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723								
CARR								
		WELL #:	1	RRCID -> 025847	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-
*07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936					
HALL		WELL #:	1	RRCID -> 025849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-
04	67 N	106	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-
*07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

JADE		WELL #:	2	RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-
*07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

JORDEN		WELL #:	3	RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ANNA		WELL #:	3	RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-
05	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 3	N	-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-
*07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

CLARK		WELL #:	2	RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-
05	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440 3	N	-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-
*07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
DUNN		WELL #:	1	RRCID -> 025881	COMPL. DATE 10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	B	-0-	106 3	N	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
SAUNDERS, G. H.									
		WELL #:	1	RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
HUSELBY, ISABEL									
		WELL #:	1	RRCID -> 025906	COMPL. DATE 10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-
07	93 N	22	-0-	-71	B	-0-	22 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
COBB, S. A. -EST-									
		WELL #:	1	RRCID -> 025907	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3	N	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3	N	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
COBB EST. -A-									
		WELL #:	1	RRCID -> 025908	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3	N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-
05	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183 3	N	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 3	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
BULL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025914		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
07	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BULL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 025915		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
*07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #: 1		RRCID -> 025925		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
05	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 025934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
05	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
07	310 N	143	-0-	-167 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
CARPENTER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CHAPMAN		WELL #:	2	RRCID -> 026699	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MORSE		WELL #:	2	RRCID -> 041365	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	372 N	317	-0-	-55	B	-0-	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MILTON		WELL #:	1	RRCID -> 060721	COMPL. DATE 11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	403 N	351	-0-	-52	B	-0-	N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
MILTON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 - 2336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-	-0-
05	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 3		N	-0-	-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-	-0-
*07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 1975 - 2350

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GRADY		WELL #:	J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2144 - 2172

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-	-0-
05	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530 3		N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-	-0-
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARPENTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2108 - 2118

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARPENTER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2106 - 2166

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-	-0-
*07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
TIMMY		WELL #:	2	RRCID ->	116998	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2210 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
07	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TIMMY		WELL #:	3	RRCID ->	116999	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2270 - 2938

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HEIDI		WELL #:	2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2222 - 2970

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-	-0-
05	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 3		N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-	-0-
*07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2160 - 2278

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3		N	-0-	-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3		N	-0-	-0-
05	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240 3		N	-0-	-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-	-0-
*07	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CHRIS		WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2180 - 2840

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-	-0-
*07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
CLOSE, BRYAN H.			161200								
GLASSCOCK-HANNER		WELL #:	2	RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489	- 1598			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
04	210 N	246	-0-	-36 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
08	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.			167276								
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH 2492	PERF. 2396	- 2460			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
CARPENTER		WELL #:	C 2	RRCID -> 025799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID -> 025800	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
06	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
08	217 N	139	-0-	-78 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
DACO, INC.			196940					
KINNARD -A-		WELL #:	1	RRCID -> 088189	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 2322	PERF. 2045	- 2172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

BURKS		WELL #:	1	RRCID -> 098552	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2287	PERF. 2091	- 2241

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	103	N	103	-0-	B	-0-	103 2	-0-
04	85	N	85	-0-	B	-0-	85 2	-0-
05	93	N	79	-0-	B	-0-	79 2	-0-
06	75	N	75	-0-	B	-0-	75 2	-0-
*07	68	N	68	-0-	B	-0-	68 2	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

COURTNEY		WELL #:	1	RRCID -> 098554	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2242	- 2477

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

CAROL		WELL #:	1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 19301	PERF. 799	- 1902

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	177	N	177	-0-	B	-0-	177 2	-0-
04	166	N	166	-0-	B	-0-	166 2	-0-
05	155	N	155	-0-	B	-0-	155 2	-0-
06	135	N	135	-0-	B	-0-	135 2	-0-
*07	115	N	115	-0-	B	-0-	115 2	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

JACK		WELL #:	9601	RRCID -> 104336	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 2067	PERF. 1906	- 2034

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	111	N	111	-0-	B	-0-	111 2	-0-
04	90	N	90	-0-	B	-0-	90 2	-0-
05	93	N	93	-0-	B	-0-	93 2	-0-
06	79	N	79	-0-	B	-0-	79 2	-0-
*07	71	N	71	-0-	B	-0-	71 2	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DALF ENERGY LLC			197641						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2120	- 2256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH 2358	PERF. 2062	- 2322	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 2284	PERF. 2064	- 2271	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 2114	- 2216	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848					
PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-
*07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-
*08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-
*07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-
*08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-
*07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-
*08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-
*08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-
04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-
*07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-
*08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848					
PARKER FEE		WELL #:	9	RRCID -> 026653	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-
*07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-
*08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PARKER FEE		WELL #:	10	RRCID -> 026654	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-
04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-
*07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-
*08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PARKER FEE		WELL #:	11	RRCID -> 026655	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-
*07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-
*08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PARKER FEE		WELL #:	12	RRCID -> 026656	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-
*08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PARKER FEE		WELL #:	13	RRCID -> 026657	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-
*07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-
*08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER FEE		WELL #:	21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER FEE		WELL #:	22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER FEE		WELL #:	25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL, HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		211									
03	0 W	154	-0-	154 B	365	154	3	N	-0-	-0-	
04	0 W	154	-0-	154 B	519	154	3	N	-0-	-0-	
05	0 N	123	-0-	123 B	642	123	3	N	-0-	-0-	
06	0 N	116	-0-	116 B	758	116	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	166	-0-	166 B	924	166	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	108	-0-	108 B	1032	108	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1032									
DAVIS & SIMMONS		206800									
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031									
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2	N	-0-	-0-	
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	
06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
*08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-	-0-	
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-	-0-	
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-	-0-	
*08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
CARPENTER		WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
*08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//	208031								
WEBB		WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
*08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DE BO PRODUCTION CO.			209090								
TINDALL		WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
CHAPMAN NCT 1		WELL #:	15	RRCID ->	025916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	45	RRCID ->	025918	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	210 N	98	-0-	-112 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
05	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	118	-0-	-99 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
04	180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
05	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SHAW, M. A.		WELL #:	2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SHAW, M. A.		WELL #:	8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092								
CHAPMAN /10/		WELL #: 6		RRCID -> 181092		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PERKINS, J. J.										
		WELL #: 1		RRCID -> 276151		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
05	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GAEA SERVICES, INC.										
PLAINS-SAUNDERS		292356		WELL #: 4		RRCID -> 025889		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
04	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
*08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VERMILLION, J. W.										
		WELL #: 1		RRCID -> 035025		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
07	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
*08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BELL, GIDEON										
		WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	135 1	246 2	N	-0-	45
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	100 1	191 2	N	-0-	45
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	125 1	261 2	N	-0-	45
06	360 N	298	-0-	-62 B	-0-	120 1	178 2	N	-0-	45
07	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	90 1	87 2	N	1	46
						1 9				
08	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	105 1	206 2	N	-0-	46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 GALMOR, BOBBY D. 293320
 NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 GARCIA, TONY 294245
 SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 GIVENS, PATRICIA 307499
 MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 GYPSY OPERATING, LLC 339725
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//	381155								
COBB		WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORSE -B-											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
06	210 N	128	-0-	-82	B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORSE											
		WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JONES											
		WELL #:	1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SLOSS, O. B.											
		WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF.	2016 - 2065
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291								
DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
04		240 N	172	-0-	-68	B	-0-	172 2	N	-0-	-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
06		240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
*07		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
08		248 N	127	-0-	-121	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-	-0-
04		480 N	343	-0-	-137	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 2	N	-0-	-0-
06		480 N	418	-0-	-62	B	-0-	418 2	N	-0-	-0-
*07		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
08		496 N	253	-0-	-243	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
04		360 N	265	-0-	-95	B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-	-0-
06		360 N	323	-0-	-37	B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-
08		372 N	196	-0-	-176	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109 2	N	-0-	-0-
04		90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
06		120 N	72	-0-	-48	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
07		62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
J-GAR, LTD.		//CONT.// 427644								
HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2		Y	-0-	-0-
04	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		Y	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		Y	-0-	-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		Y	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21 2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JAC PRODUCING CO., LLC		427979		RRCID -> 113214		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391		
MCLARTY ESTATE		WELL #: 3								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	49 3		N	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 3		N	-0-	-0-
05	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 3		N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-	-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCLARTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 169842		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	26	-0-	-98 B	-0-	26 3		N	-0-	-0-
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3		N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3		N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-	-0-
08	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JIP ROCK, LLC		432942		RRCID -> 026713		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
EMLER		WELL #: 2								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-	-0-
05	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 2		N	-0-	-0-
06	630 N	404	-0-	-226 B	-0-	404 2		N	-0-	-0-
07	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255 2		N	-0-	-0-
08	527 N	220	-0-	-307 B	-0-	220 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.//		448052					
ZUEB		WELL #:		6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 2	N	-0-	-0-
04	300 N	201	-0-	-99 B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
05	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
ZUEB		WELL #:		9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
ZUEB		WELL #:		10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
ZUEB		WELL #:		11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
04	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 2	N	-0-	-0-
05	341 N	115	-0-	-226 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
ZUEB		WELL #:		12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
04	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 2	N	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.//	448052							
ZUEB		WELL #:	13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173 2		N	-0-	-0-
04	240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ZUEB		WELL #:	14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108 2		N	-0-	-0-
04	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 2		N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ZUEB		WELL #:	15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 2		N	-0-	-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ZUEB		WELL #:	16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 2		N	-0-	-0-
04	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103 2		N	-0-	-0-
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 2		N	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ZUEB		WELL #:	18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201 2		N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
JUDE PRODUCTION, INC.			448090								
JOHNSON GU		WELL #:	5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-		-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-		-0-
*08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZION		WELL #:	1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DENNIS		WELL #:	1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
06	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2		N	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
WEBB		WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
JILL		WELL #:	1	RRCID -> 098944	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006 - 2281			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LANCE		WELL #:	1	RRCID -> 099268	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877 - 2030			
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 103571	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913 - 2006			
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID -> 108613	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396 - 1900			
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760 - 1909			
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764 - 1882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.			540354										
WRIGHT, J. E.		WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WRIGHT, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 -	2755	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCDOWELL RANCH		548192		RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A		
MCDOWELL		WELL #:	1										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEGG, L.P.		559350		RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
WORD, A. B.		WELL #:	1										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WORD, A. B.		WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324									
MCLARTY-LESTER		WELL #:	2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAL DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
*08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
06		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
*08		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	2	RRCID -> 026597	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
05		434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
08		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	3	RRCID -> 026598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

COBB -B-		WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
*07	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
*08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

COBB -B-		WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

MATHERS TRUST		WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

MATHERS TRUST		WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J. S. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	203	N	203	-0-	-0-	B	203 3	N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	B	174 3	N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	B	225 3	N	-0-			-0-
06	210	N	167	-0-	-43	B	167 3	N	-0-			-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	B	188 3	N	-0-			-0-
08	217	N	197	-0-	-20	B	197 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J. S. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	289	N	289	-0-	-0-	B	289 3	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	248 3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	320 3	N	-0-			-0-
06	270	N	238	-0-	-32	B	238 3	N	-0-			-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	B	267 3	N	-0-			-0-
08	310	N	280	-0-	-30	B	280 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J. S. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	289	N	289	-0-	-0-	B	289 3	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	248 3	N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	B	320 3	N	-0-			-0-
06	270	N	238	-0-	-32	B	238 3	N	-0-			-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	B	267 3	N	-0-			-0-
08	310	N	280	-0-	-30	B	280 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J. S. -D-		WELL #:	4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST MON CORP. BINKLEY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID -> 026553	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
07		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
08		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NORTH COUNTRY ENERGY LLC STATE OF TEXAS			613782									
		WELL #:	1	RRCID -> 026668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
07		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
08		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'RYAN OIL AND GAS PURCELL			617042									
		WELL #:	1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STUCKEY, O. P.												
		WELL #:	2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS, A. N.												
		WELL #:	1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
MINERAL FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	253	-0-	-212 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
04	330 N	361	-0-	31 B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
*08	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BACK & AXELROD											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
04	120 N	122	-0-	2 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-		-0-
*08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BACK & AXELROD											
		WELL #:	B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MAGNOLIA, BACK											
		WELL #:	A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
04	30 N	47	-0-	17 B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MAGNOLIA, MORSE											
		WELL #:	1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04	300 N	418	-0-	118 B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
05	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-		-0-
08	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042									
BACK		WELL #:	1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAVIS DIAL		WELL #:	2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
04	420 N	504	-0-	-84 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
05	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
06	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
08	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BACK CORONADO		WELL #:	1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSAY, D. N.		WELL #:	1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS SHELTON		//CONT.//	617042									
		WELL #:	1	RRCID ->	026864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		214 N	214	-0-	-0-	B	214 3	N	-0-			-0-
04		180 N	219	-0-	-0-	B	219 3	N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	B	219 3	N	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	B	271 3	N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	B	253 3	N	-0-			-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	B	233 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FARREN		WELL #:	B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LONGIN, H.		WELL #:	1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	B	157 3	N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	B	158 3	N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	B	105 3	N	-0-			-0-
*08		147 N	147	-0-	-0-	B	147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026924	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
04	300 N	311	-0-	-11 B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-	-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-	-0-
*08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GARDNER, IDA A.		WELL #:	1	RRCID -> 026925	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GARDNER, IDA A.		WELL #:	2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HARLAN, R. L. -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
04	150 N	543	-0-	-393 B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-	-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-	-0-
*08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:	1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1364 N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1155	-0-	-15 B	-0-	1155 3	N	-0-	-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-	-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142 B	-0-	1067 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1033	-0-	-362 B	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
04	300 N	401	-0-	101 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
07	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
08	527 N	403	-0-	-124 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING, HARRIS F.		WELL #:	1	RRCID -> 026931	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID -> 026932	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026933	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026934	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	496 N	7	-0-	-489 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	570 N	29	-0-	-541 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	589 N	2	-0-	-587 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026935	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-
*08	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MASSEY, R. A. -D-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-
04	0 N	70	-0-	-70 B	-0-	70 3	N	-0-
05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-
*08	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MASSEY, R. A. -E-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MASSEY, R. A. -I-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MASSEY, R. A. -I-								
		WELL #:	2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
HATCHER, W.		WELL #:	5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHANCE, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOVIARD-LINKEY		WELL #:	1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HALL		WELL #:	D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1858 - 1898
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
07	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.			621040					
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 025832	COMPL. DATE 03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2		-0-
04	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 2		-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2		-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2		-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 025833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 2		-0-
04	360 N	154	-0-	-206 B	-0-	154 2		-0-
05	372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232 2		-0-
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 2		-0-
07	246 N	246	-0-	-0 B	-0-	246 2		-0-
08	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152 2		-0-
04	140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140 2		-0-
05	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149 2		-0-
06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2		-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		-0-
08	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 026470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 2		-0-
04	298 N	298	-0-	-0 B	-0-	298 2		-0-
05	317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317 2		-0-
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2		-0-
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		-0-
08	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 2		-0-
04	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 2		-0-
05	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347 2		-0-
06	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305 2		-0-
07	345 N	345	-0-	-0 B	-0-	345 2		-0-
*08	329 N	329	-0-	-0 B	-0-	329 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
08	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
06	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
08	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040					
WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-
06	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-
07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-
*08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLIS -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-
07	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2	N	-0-
*08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 2	N	-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-
05	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488 2	N	-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-
08	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DICKEY		WELL #:	A 1	RRCID -> 026484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DICKEY		WELL #:	B 1	RRCID -> 026485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-
05	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2	N	-0-
06	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2234 - 2339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THUT		WELL #:	1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 - 2886

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	389 N	389	-0-	-0 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
06	390 N	273	-0-	-117 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
07	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THUT		WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	461 N	461	-0-	-0 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TERIANA		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
06	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
*08	396 N	396	-0-	-0 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PETRO HALEY			660062							
MCLARTY-LESTER -A-			WELL #: 1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

ALMA			WELL #: 2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 -	2283
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

ROGERS			WELL #: 1	RRCID -> 088343	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 -	2187	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 089318	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 -	2226	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

SAVE			WELL #: 1	RRCID -> 089319	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 -	1882	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097									
HAYNES		WELL #:	2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*08		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ROB		WELL #:	1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
04		240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
*07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHORT		WELL #:	1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04		210 N	163	-0-	-47 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
*08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:	2	RRCID -> 025838	COMPL. DATE 10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04		150 N	77	-0-	-73 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*08		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAUNDERS -A-		WELL #:	C 1	RRCID -> 025856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097					
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID -> 025877	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-
04	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187 3	N	-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-
*07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-
*07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-
*08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3	N	-0-
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 3	N	-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-
*07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-
*08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-
*07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-
*08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3		N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
*08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	298	-0-	-167 B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	3		N	-0-		-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-		-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
*07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-		-0-
*08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3		N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-		-0-
*08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
*07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
04	270 N	183	-0-	-87 B	-0-	183	3		N	-0-		-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
*07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-		-0-
*08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026610	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
04	270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
*08	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
*07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	2	RRCID -> 026613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026614	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026615	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	293	-0-	-110 B	-0-	293 3		N	-0-	-0-
04	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3		N	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
*07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-	-0-
*08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026616	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	316	-0-	-118 B	-0-	316 3		N	-0-	-0-
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 3		N	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-	-0-
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-	-0-
*07	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-	-0-
*08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -E-		WELL #:	2	RRCID -> 026617	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-	-0-
04	690 N	623	-0-	-67 B	-0-	623 3		N	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-	-0-
*07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-	-0-
*08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -E-		WELL #:	3	RRCID -> 026618	COMPL. DATE 08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	-0-
04	300 N	132	-0-	-168 B	-0-	132 3		N	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-	-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-	-0-
*07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-	-0-
*08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097								
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	190	-0-	-213 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
*08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES											
		WELL #:	2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	158	-0-	-121 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER, J. H. & H. T.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
04	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
*07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
*08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER											
		WELL #:	23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER											
		WELL #:	24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	74	-0-	-391 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
04	330 N	148	-0-	-182 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
*07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
*08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190						
RACHEL		WELL #:	1	RRCID -> 026559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ADNEY		WELL #:	1	RRCID -> 026560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

FRANK		WELL #:	1	RRCID -> 026561	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
*08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

IVY		WELL #:	1	RRCID -> 026562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-	-0-
04	570 N	529	-0-	-41 B	-0-	529 2	N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-	-0-
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-	-0-
08	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

JOHNNIE		WELL #:	1	RRCID -> 026563	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-	-0-
04	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 2	N	-0-	-0-
05	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-	-0-
07	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-	-0-
*08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190							
KAYLO		WELL #:	1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
06	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
08	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MADELINE		WELL #:	1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MARY		WELL #:	1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MOLLIE, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURSLEY, C. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TOMMIE										
		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748 2	N	-0-	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 2	N	-0-	-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 2	N	-0-	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671 2	N	-0-	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2	N	-0-	-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BROWN										
		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046 2	N	-0-	-0-
04	930 N	892	-0-	-38	B	-0-	892 2	N	-0-	-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016 2	N	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 2	N	-0-	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976 2	N	-0-	-0-
*08	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JIM										
		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 2	N	-0-	-0-
04	600 N	598	-0-	-2	B	-0-	598 2	N	-0-	-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-	-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2	N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654 2	N	-0-	-0-
*08	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JIM-DOC										
		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	176	-0-	-41	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
06	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-	-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORSE, J. S.												
		WELL #:	B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
05	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
06	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
08	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BACK, E. V. ESTATE												
		WELL #:	2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
04	240 N	168	-0-	-72	B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05	248 N	214	-0-	-34	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
08	217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CUBINE -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CUBINE -B-												
		WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
CUBINE -B-		WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 3	N	-0-	-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 3	N	-0-	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 3	N	-0-	-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
08	248 N	128	-0-	-120	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	147	-0-	-70	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
04	180 N	102	-0-	-78	B	-0-	102 3	N	-0-	-0-
05	186 N	108	-0-	-78	B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
06	150 N	71	-0-	-79	B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
08	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
BACK		WELL #:	2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
05	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06	300 N	185	-0-	-115 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
07	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
08	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUGHES		WELL #:	1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
07	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BREEDING		WELL #:	1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BREEDING		WELL #:	A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LANE, U. G.		WELL #:	1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11 B	11	11 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		11							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
08	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
04	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
04	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
07	961 N	803	-0-	-158 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
08	961 N	857	-0-	-104 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
WHITTINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	123 1	123 3	N	-0-		-0-
04		240 N	124	-0-	-116 B	-0-	62 1	62 3	N	-0-		-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	126 1	125 3	N	-0-		-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	114 1	114 3	N	-0-		-0-
07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	119 1	119 3	N	-0-		-0-
08		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	104 1	103 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK, A. J.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		201
04		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-		201
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-		201
06		390 N	267	-0-	-123 B	-0-	267 3		N	-0-		201
07		341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 3		N	-0-		201
08		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3		N	-0-		201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAX												
		WELL #:	1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
08		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PAKAN												
		WELL #:	2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	144	-0-	144 B	144	144 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 144												
BAILEY, MELVIN												
		WELL #:	1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 -	1940	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
06		240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
07		217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
08		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
STRICKLAND		WELL #:	2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF.	1649 - 1732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF.	878 - 2008
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3	N	-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-
07		124 N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3	N	-0-
*08		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLENE		WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	479	-0-	-48	B	-0-	479	3	N	-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3	N	-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3	N	-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-
07		558 N	516	-0-	-42	B	-0-	516	3	N	-0-
*08		674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1904 - 2036
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3	N	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 3	N	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-	-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
*08	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	B	34	34 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		34								

PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	144	-0-	144	B	144	144 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		144								

WILLIE		WELL #:	1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JOINER		WELL #:	1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	214	-0-	214	B	214	214 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		214								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC			684641									
FRANKS		WELL #:	B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
04		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
07		186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAILSBACK, J. J.			688495									
JEFE		WELL #:	1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAYMOND, NEAL			695580									
CLAY, L. E.		WELL #:	1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RED LINE COMPANY, LTD.			697042									
COLEBANK		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLEBANK		WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
REMARKABLE OPERATING CO.			701388						
PETTIT		WELL #:	1	RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-	-0-
05	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-	-0-
08	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PETTIT		WELL #:	A 1	RRCID -> 026496	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
*08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

REMUDA OPERATING COMPANY			701606						
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 -	2392
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-
04	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-
05	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-	-0-
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-	-0-
07	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458 3	N	-0-	-0-
08	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

RENEAU OIL CO.			701746						
KENDA		WELL #:	1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 -	2044
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KORBIN		WELL #:	1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 -	2299
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746								
CHAD		WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2077 - 2226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLAIRE		WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	2232 - 2446
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SESCO		WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2067 - 2215
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	311	-0-	-92	B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-		N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SESCO		WELL #:	1	RRCID ->	109669	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1938 - 2042
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JAN		WELL #:	1	RRCID ->	109670	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1894 - 2023
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746							
PAL		WELL #:	1	RRCID ->	110638	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1826 - 1980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	113701	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF. 1779 - 1978	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 3	N	-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 3	N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 3	N	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 3	N	-0-	-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID ->	114559	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	2040 PERF. 1813 - 2025	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	114562	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1801 - 1994	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	114563	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1991 PERF. 1798 - 1970	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746									
SESCO -C-		WELL #:	1	RRCID ->	114566	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1897 - 2045		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

BRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	114854	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	1526	PERF. 1413 - 1490		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

LAYCOCK, O. A.		WELL #:	7	RRCID ->	137278	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1893 - 2200		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747										
LADD, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		69										
03	14B2 EXT	67	-0-	67 B	136	67	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53 B	189	53	3	N	-0-			-0-
05	253 N	64	-0-	-189 B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

BRADLEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		287										
*03	14B2 EXT	128	-0-	128 B	415	128	3	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	29	-0-	29 B	444	29	3	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	69	-0-	69 B	513	69	3	N	-0-			-0-
*06	580 R	67	-0-	-513 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
MORGAN		WELL #:	3	RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PURCELL, J. D.												
		WELL #:	1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1730												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	1730		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	1730		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	1730		N	-0-			-0-
06		1980 R	250	-0-	B	-1730	250 3	N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SIMMS, L. B.												
		WELL #:	1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
STUCKEY, O. P.												
		WELL #:	1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WOFFORD, W. B.												
		WELL #:	1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747					
FRANKS, H. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026807	COMPL. DATE 07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026809	COMPL. DATE 10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	49	N	49	-0-	B	-0-	49 3	-0-
04	30	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	78	N	78	-0-	B	-0-	78 3	-0-
07	68	N	68	-0-	B	-0-	68 3	-0-
*08	61	N	61	-0-	B	-0-	61 3	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	31	N	22	-0-	B	-0-	22 3	-0-
04	30	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	37	N	37	-0-	B	-0-	37 3	-0-
07	32	N	32	-0-	B	-0-	32 3	-0-
*08	28	N	28	-0-	B	-0-	28 3	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

ACKLEY, M. E.		WELL #:	A 1	RRCID -> 026812	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	31	N	19	-0-	B	-0-	19 3	-0-
04	30	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	31	N	31	-0-	B	-0-	31 3	-0-
07	27	N	27	-0-	B	-0-	27 3	-0-
*08	93	N	93	-0-	B	-0-	93 3	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

ACKLEY, M. E.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					
03	32	N	32	-0-	B	-0-	32 3	-0-
04	60	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	52	N	52	-0-	B	-0-	52 3	-0-
07	45	N	45	-0-	B	-0-	45 3	-0-
*08	41	N	41	-0-	B	-0-	41 3	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
CUDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1	RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1	RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-		-0-
07	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GORDON, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID ->	026826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
GRISWOLD, R. W.		WELL #:	2	RRCID ->	026828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROGAN, JOHN W.		WELL #:	2	RRCID ->	026830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROGAN, JOHN W.		WELL #:	3	RRCID ->	026831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROGAN, J. W.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JONES, T. C.		WELL #:	3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
JONES, T. C.		WELL #:	4	RRCID -> 026837	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	2	RRCID -> 026839	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	3	RRCID -> 026840	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:	3	RRCID -> 026843	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAJOR, F. LEE		WELL #:	1	RRCID -> 026845	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	026879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLOSE											
		WELL #:	2	RRCID ->	026880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093											
GOOCH, J. W.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026881	COMPL. DATE	07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	N	-0-			-0-
08	186 N	102	-0-	-84	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GROGAN, J. W.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LANKFORD											
		WELL #:	1	RRCID ->	026888	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
POWELL		WELL #:	A 1	RRCID ->	026891	COMPL. DATE	12/16/1961	TOTAL DEPTH	2204	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POWELL		WELL #:	B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0	B	-0-		N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	9	-0-	-115	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0	B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0	B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0	B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RIPPY		WELL #:	1	RRCID ->	026895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	188 N	188	-0-	-0	B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
04	210 N	186	-0-	-24	B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0	B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
07	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ANNETTE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0	B	753		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0	B	753		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0	B	753		N	NO RPT		-0-
06	1007 R	254	-0-	-753	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0	B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
*08	214 N	214	-0-	-0	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 3	N	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
06	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
08	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 3	N	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
07	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23 3	N	-0-	-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 3	N	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3	N	-0-	-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
08	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-	-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 3		N	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-	-0-
07	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3		N	-0-	-0-
08	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HATCHER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 026971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 342										
03	14B2 EXT	60	-0-	60 B	402	60 3		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	402			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	402			N	-0-	-0-
06	402 R	-0-	-0-	-402 B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3		N	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3		N	-0-	-0-
*08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
STAUFFER, I. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
07		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
08		DELQ PR	120	-0-	120 B	120	120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 120												

WALLACE, ED. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRANKS, H. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026986	COMPL. DATE	05/24/1958	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
04		360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06		270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
08		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRANKS, H. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026988	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	137	-0-	137 B	137	137 3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	76	-0-	76 B	213	76 3	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	53	-0-	53 B	266	53 3	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	147	-0-	147 B	413	147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 413												

FRANKS, H. E. -B-		WELL #:	B 2	RRCID ->	026989	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	2055	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	45	-0-	B	45	45 3		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	51	-0-	B	96	51 3		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	43	-0-	B	139	43 3		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	83	-0-	B	222	83 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		222							

FRANKS, H. E.		WELL #:	B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		114 N	114	-0-	B	-0-	114 3		N	-0-	-0-
04		99 N	99	-0-	B	-0-	99 3		N	-0-	-0-
05		135 N	135	-0-	B	-0-	135 3		N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	B	-0-	127 3		N	-0-	-0-
07		106 N	106	-0-	B	-0-	106 3		N	-0-	-0-
*08		48 N	48	-0-	B	-0-	48 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026992	COMPL. DATE	11/22/1945	TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RENEAU		WELL #:	1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	209							
		03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	209							

MACINA, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	080681	COMPL. DATE	10/09/1978	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1873 - 2012	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		04	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		05	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		06	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		07	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		08	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		05	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		07	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		*08	0 N	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
ELIZABETH		WELL #:	1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026 PERF. 1936 - 1982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1813 - 1999

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MACINA		WELL #:	2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056 PERF. 1818 - 1971

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MACINA		WELL #:	3	RRCID ->	093510	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	1921 PERF. 1731 - 1854

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

Troxell, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	094093	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	1985 PERF. 1814 - 1910

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2083 - 2198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1587 - 2095
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 1900
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	1776 - 1806
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1924 - 2246
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		-0-
		04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
		06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
		07	DELQ PR	228	-0-	228 B	228	N	-0-		-0-
		*08	525 N	297	-0-	-228 B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
PAKAN		WELL #:	1	RRCID -> 098544	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1922 - 2061		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			633							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	633		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	633		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			633							
LINKEY -106-		WELL #:	1	RRCID -> 098546	COMPL. DATE 12/24/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1742 - 1920		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
LINKEY -129-		WELL #:	1	RRCID -> 098547	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH	1805	PERF. 1704 - 1789		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID -> 098548	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1964 - 2137		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
LINKEY -106-		WELL #:	2	RRCID -> 098549	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	1816	PERF. 1653 - 1803		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
MARNIE		WELL #:	1	RRCID ->	098556	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1954 - 2114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SIMMONS											
		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BROWN											
		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GROGAN, J. W.											
		WELL #:	1	RRCID ->	100095	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2319	PERF.	1873 - 2076
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RENEAU, JAMES											
		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF. 1864 - 2006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1996 - 2119

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2024 - 2104

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		425							
03	14B2 EXT	42	-0-	42	B	467	42 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	49	-0-	49	B	516	49 3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	B	636	120 3	N	-0-	-0-
06	779 R	143	-0-	-636	B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SESCO -B-		WELL #:	1	RRCID ->	114565	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2058 - 2357

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEAU		WELL #:	2	RRCID ->	115533	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	2366	PERF. 2051 - 2334

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707 3	N	-0-	-0-
04	690 N	550	-0-	-140	B	-0-	550 3	N	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556 3	N	-0-	-0-
06	690 N	575	-0-	-115	B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-	-0-
08	558 N	424	-0-	-134	B	-0-	424 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	115919	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	2268	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
TEDDER		WELL #:	3	RRCID ->	116435	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RAYMOND											
		WELL #:	9701	RRCID ->	117348	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	2031	PERF.	1905 - 1989

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FITZGERALD											
		WELL #:	1	RRCID ->	122801	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	1665	PERF.	1487 - 1628

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	127611	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1101 - 1216

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137											

EVANS											
		WELL #:	1	RRCID ->	140597	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2109 - 2446

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	93	-0-	-31	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	120 N	83	-0-	-37	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
RIO PETROLEUM, INC.			712840					
CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		-0-
05	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65 2		-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		-0-
07	66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66 2		-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	251 N	251	-0-	-0 B	-0-	251 2		-0-
04	210 N	236	-0-	26 B	-0-	236 2		-0-
05	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 2		-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 2		-0-
07	263 N	263	-0-	-0 B	-0-	263 2		-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

R L TIGRETT & J L ROMINES, LP		714308						
REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	93 N	93	-0-	-0 B	-0-	93 2		-0-
04	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 2		-0-
05	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 2		-0-
06	92 N	92	-0-	-0 B	-0-	92 2		-0-
07	108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108 2		-0-
*08	96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WEBB		WELL #:	A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140 2		-0-
04	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 2		-0-
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		-0-
07	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 2		-0-
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ROJO OIL COMPANY		726701						
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:	3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 3		-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		-0-
05	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 3		-0-
06	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64 3		-0-
07	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70 3		-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK										
		WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK										
		WELL #:	198	RRCID -> 038265	COMPL. DATE 09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TITTLE, L. M. -C-										
		WELL #:	1	RRCID -> 038266	COMPL. DATE 12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TITTLE										
		WELL #:	183	RRCID -> 038267	COMPL. DATE 09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005 PERF. 1930 - 1934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ST. MARYS											
		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075 PERF. 1996 - 2000		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TAYLOR											
		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204 PERF. 2084 - 2188		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ST. MARYS											
		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 2001 - 2005		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TITTLE											
		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1930 - 1934		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1764 - 1780

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMMERT											
WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMMERT											
WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMMERT											
WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMMERT											
WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BARKER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3		N	-0-		-0-
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3		N	-0-		-0-
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
*08	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3		N	-0-		-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
07	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
*08	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES		WELL #:	2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3		N	-0-		-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-		-0-
06	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3		N	-0-		-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3		N	-0-		-0-
*08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3		N	-0-		-0-
04	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895	3		N	-0-		-0-
05	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3		N	-0-		-0-
06	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	3		N	-0-		-0-
07	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	3		N	-0-		-0-
*08	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	860	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY		WELL #:	2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
04	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3		N	-0-		-0-
05	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-		-0-
07	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3		N	-0-		-0-
*08	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
04		540 N	414	-0-	-126 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
05		558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
07		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
*08		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
*08		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BURDINE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
04		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
*08		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CALLHAM		WELL #:	1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
06		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
07		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*08		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
CASTLEBERRY															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		558 N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3		N	-0-		-0-	
04		540 N	506	-0-	-34	B	-0-	506	3		N	-0-		-0-	
05		558 N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3		N	-0-		-0-	
06		546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-		-0-	
07		558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-		-0-	
*08		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COFFIELD															
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
04		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-		-0-	
05		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-		-0-	
06		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-		-0-	
07		310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
*08		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COUSINS															
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-		-0-	
04		360 N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3		N	-0-		-0-	
05		371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-		-0-	
06		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-		-0-	
07		372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3		N	-0-		-0-	
*08		372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CUBINE															
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1333 N	1319	-0-	-14	B	-0-	1319	3		N	-0-		-0-	
04		1380 N	1298	-0-	-82	B	-0-	1298	3		N	-0-		-0-	
05		1395 N	1342	-0-	-53	B	-0-	1342	3		N	-0-		-0-	
06		1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-		-0-	
07		1333 N	1232	-0-	-101	B	-0-	1232	3		N	-0-		-0-	
*08		1333 N	1247	-0-	-86	B	-0-	1247	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DARSEY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-		-0-	
04		240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206	3		N	-0-		-0-	
05		248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3		N	-0-		-0-	
06		240 N	214	-0-	-26	B	-0-	214	3		N	-0-		-0-	
07		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-		-0-	
*08		217 N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DARSEY		WELL #:	2	RRCID ->	023702	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-	-0-
*08	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

Dwyer										
		WELL #:	1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3		N	-0-	-0-
04	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 3		N	-0-	-0-
05	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
*08	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

Fowler										
		WELL #:	1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3		N	-0-	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-	-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3		N	-0-	-0-
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-	-0-
07	1085 N	981	-0-	-104 B	-0-	981 3		N	-0-	-0-
*08	1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	988 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

Fowler -C-										
		WELL #:	1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3		N	-0-	-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3		N	-0-	-0-
07	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 3		N	-0-	-0-
*08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

Glass										
		WELL #:	1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-	-0-
04	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3		N	-0-	-0-
05	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834 3		N	-0-	-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-	-0-
*08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GLASS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651 3		N	-0-	-0-
04		630 N	573	-0-	-57	B	-0-	573 3		N	-0-	-0-
05		651 N	606	-0-	-45	B	-0-	606 3		N	-0-	-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676 3		N	-0-	-0-
07		668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668 3		N	-0-	-0-
*08		680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSTON		WELL #:	1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3		N	-0-	-0-
04		540 N	537	-0-	-3	B	-0-	537 3		N	-0-	-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 3		N	-0-	-0-
06		570 N	535	-0-	-35	B	-0-	535 3		N	-0-	-0-
07		558 N	519	-0-	-39	B	-0-	519 3		N	-0-	-0-
*08		589 N	497	-0-	-92	B	-0-	497 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRIFFIN		WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 3		N	-0-	-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 3		N	-0-	-0-
05		527 N	474	-0-	-53	B	-0-	474 3		N	-0-	-0-
06		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3		N	-0-	-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 3		N	-0-	-0-
*08		568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROSS		WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3		N	-0-	-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 3		N	-0-	-0-
05		434 N	395	-0-	-39	B	-0-	395 3		N	-0-	-0-
06		300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3		N	-0-	-0-
*08		403 N	228	-0-	-175	B	-0-	228 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HANNER -X-		WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	345	-0-	-58	B	-0-	345 3		N	-0-	-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 3		N	-0-	-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 3		N	-0-	-0-
06		330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
07		496 N	291	-0-	-205	B	-0-	291 3		N	-0-	-0-
*08		465 N	222	-0-	-243	B	-0-	222 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2600 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
04		390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
05		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
07		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
*08		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
04		720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
05		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
06		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
07		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-		-0-
*08		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023714	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
04		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
05		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
06		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
*08		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
04		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
05		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
06		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 3	N	-0-		-0-
07		806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 3	N	-0-		-0-
*08		775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER		WELL #:	1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
04		900 N	573	-0-	-327 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
05		930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
06		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
07		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
*08		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HINK		WELL #:		1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3			N	-0-		-0-
04		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3			N	-0-		-0-
05		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3			N	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3			N	-0-		-0-
07		775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 3			N	-0-		-0-
*08		713 N	597	-0-	-116 B	-0-	597 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			N	-0-		-0-
04		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 3			N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3			N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3			N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3			N	-0-		-0-
*08		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3			N	-0-		-0-
04		750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671 3			N	-0-		-0-
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3			N	-0-		-0-
06		750 N	607	-0-	-143 B	-0-	607 3			N	-0-		-0-
07		682 N	583	-0-	-99 B	-0-	583 3			N	-0-		-0-
*08		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3			N	-0-		-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3			N	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3			N	-0-		-0-
06		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3			N	-0-		-0-
07		558 N	425	-0-	-133 B	-0-	425 3			N	-0-		-0-
*08		620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3			N	-0-		-0-
04		360 N	200	-0-	-160 B	-0-	200 3			N	-0-		-0-
05		372 N	192	-0-	-180 B	-0-	192 3			N	-0-		-0-
06		210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 3			N	-0-		-0-
07		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3			N	-0-		-0-
*08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDDGINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF.	2268 - 2324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	691	-0-	-177 B	-0-	691 3		N	-0-		-0-
04	840 N	689	-0-	-151 B	-0-	689 3		N	-0-		-0-
05	868 N	670	-0-	-198 B	-0-	670 3		N	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-		-0-
07	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3		N	-0-		-0-
*08	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT											
		WELL #:	1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
04	810 N	578	-0-	-232 B	-0-	578 3		N	-0-		-0-
05	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
06	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-		-0-
*08	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON											
		WELL #:	1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
*08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
*08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
05	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*08	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LEWIS		WELL #:	6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
*08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGEE		WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
06	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
07	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
*08	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAJOR		WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-		-0-
04	870 N	712	-0-	-158 B	-0-	712 3		N	-0-		-0-
05	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
06	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754 3		N	-0-		-0-
07	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3		N	-0-		-0-
*08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STUBBS		WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
05	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3	N	-0-		-0-
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
*08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TIBBETS											
		WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3	N	-0-		-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3	N	-0-		-0-
07	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
*08	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
VAN SANT											
		WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
*08	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILSON											
		WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
04	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
05	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILSON -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
04		870 N	812	-0-	-58 B	-0-	812	3	N	-0-		-0-
05		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
06		840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812	3	N	-0-		-0-
07		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3	N	-0-		-0-
*08		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-		-0-
04		810 N	730	-0-	-80 B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
05		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
06		720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
07		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
*08		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOODS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
04		600 N	490	-0-	-110 B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
05		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
06		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	3	N	-0-		-0-
07		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
*08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOE5		WELL #:	1	RRCID ->	023762	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
04		420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
05		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
07		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
*08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOE5 -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023763	COMPL. DATE	08/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
04		690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-
05		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
06		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-		-0-
07		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3	N	-0-		-0-
*08		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALDOUS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
06	420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*08	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALDOUS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
*08	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALDOUS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
04	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	339 N	339	-0-	-0 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
*08	315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALDOUS -H-		WELL #:	1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	547 N	547	-0-	-0 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
06	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*08	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALDOUS -I-		WELL #:	1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
*08	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
AMERSON		WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
*08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
06		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*08		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ATKINSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3	N	-0-		-0-
04		870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-		-0-
06		870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816	3	N	-0-		-0-
07		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-		-0-
*08		899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
04		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-		-0-
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
06		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
07		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
*08		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARKER		WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
04		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
06		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
07		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
*08		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BATSON		WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
06	180 N	133	-0-	-47 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAXTER		WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
06	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
07	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAXTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
*08	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAXTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAXTER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAXTER -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3	N	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3	N	-0-
06	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3	N	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-
*08	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BAXTER -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-
04	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3	N	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3	N	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BEDNORZ ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3	N	-0-
05	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3	N	-0-
06	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3	N	-0-
07	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3	N	-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BELL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/26/1952	TOTAL DEPTH	2113	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERGMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3	N	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3	N	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	N	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3	N	-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BERGMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-	-0-
04	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3		N	-0-	-0-
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-	-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3		N	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-	-0-
*08	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERGMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 3		N	-0-	-0-
04	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3		N	-0-	-0-
05	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3		N	-0-	-0-
06	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 3		N	-0-	-0-
07	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3		N	-0-	-0-
*08	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERGMAN		WELL #:	4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-	-0-
*08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 3		N	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3		N	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3		N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3		N	-0-	-0-
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	804	-0-	-2 B	-0-	804 3		N	-0-	-0-
04	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759 3		N	-0-	-0-
05	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3		N	-0-	-0-
06	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	757 3		N	-0-	-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-	-0-
*08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026023	COMPL. DATE 03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3		N	-0-	-0-
04	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-	-0-
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3		N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-	-0-
*08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026025	COMPL. DATE 04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-	-0-
04	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 3		N	-0-	-0-
05	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3		N	-0-	-0-
06	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3		N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
*08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026026	COMPL. DATE 09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-	-0-
05	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-	-0-
06	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3		N	-0-	-0-
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-	-0-
*08	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	5	RRCID -> 026027	COMPL. DATE 10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3		N	-0-	-0-
04	570 N	517	-0-	-53 B	-0-	517 3		N	-0-	-0-
05	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 3		N	-0-	-0-
06	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3		N	-0-	-0-
07	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3		N	-0-	-0-
*08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026028	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 3		N	-0-	-0-
04	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-	-0-
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-	-0-
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-	-0-
*08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BETENBOUGH -B-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BJERG														
WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOREN														
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04		390 N	297	-0-	-93 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05		403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06		360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOREN -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04		120 N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05		155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BORIN														
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04		180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06		210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*08		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BUSH													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3			N	-0-		-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-		-0-
06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3			N	-0-		-0-
07		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-		-0-
*08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CALDWELL													
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3			N	-0-		-0-
04		870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777 3			N	-0-		-0-
05		868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 3			N	-0-		-0-
06		870 N	766	-0-	-104 B	-0-	766 3			N	-0-		-0-
07		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 3			N	-0-		-0-
*08		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CANTRELL													
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 3			N	-0-		-0-
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-		-0-
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3			N	-0-		-0-
06		420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 3			N	-0-		-0-
07		403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 3			N	-0-		-0-
*08		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CANTRELL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3			N	-0-		-0-
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3			N	-0-		-0-
05		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3			N	-0-		-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3			N	-0-		-0-
07		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3			N	-0-		-0-
*08		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CARPENTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3			N	-0-		-0-
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3			N	-0-		-0-
05		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3			N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3			N	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3			N	-0-		-0-
*08		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
COLEMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COLLINS		WELL #:	1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987 PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COLLINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919 PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*08		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DARGARTZ		WELL #:	1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975 PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*08		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170 PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*08		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DEGER		WELL #:	1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
06		120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
07		124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*08		155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEKLE		WELL #:	1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
*08		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT		WELL #:	1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
04		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
05		403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
06		360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
*08		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
04		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
07		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
*08		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
07		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
*08		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FOWLER -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	353	-0-	-391 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
04	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
05	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3	N	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0 B	-0-	589	3	N	-0-		-0-
07	744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3	N	-0-		-0-
*08	713 N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FOWLER -F-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*08	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GIERHART -X-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GLENN											
		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312	3	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288	3	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
07	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
*08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GLENN											
		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
04	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
*08	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
GLENN		WELL #:	3	RRCID -> 026082	COMPL. DATE 04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-	-0-
04	420 N	300	-0-	-120 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
05	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
06	360 N	233	-0-	-127 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
07	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
*08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GLENN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026083	COMPL. DATE 07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
04	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
*08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GLENN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026084	COMPL. DATE 04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
04	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
05	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
06	210 N	111	-0-	-99 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
07	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
*08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GLENN -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026085	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
*08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026086	COMPL. DATE 06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GLENN -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
*08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH											
		WELL #:	1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
04	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
*08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH											
		WELL #:	2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH											
		WELL #:	3	RRCID ->	026092	COMPL. DATE	01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH											
		WELL #:	4	RRCID ->	026093	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3		N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
07	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*08	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HALL		WELL #:	1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

HALL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1204					
03	1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
*08	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

HALL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

HALL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410 - 430

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

HALL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
07	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*08	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HALL -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAYES		WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
06	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
*08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HENDERSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
06	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
07	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*08	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOBBS		WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HOBBS		WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
07		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
*08		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
05		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*08		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS -C-												
		WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
05		372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
06		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
07		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
*08		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS -C-												
		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
06		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
07		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
*08		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUFFINE												
		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
06		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
*08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-	-0-
05		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-	-0-
06		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-	-0-
07		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
*08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KNOLL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-	-0-
04		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-	-0-
05		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-	-0-
06		300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3		N	-0-	-0-
07		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3		N	-0-	-0-
*08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KNOLL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3		N	-0-	-0-
04		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-	-0-
05		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-	-0-
06		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3		N	-0-	-0-
07		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-	-0-
*08		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KNOLL -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
05		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-	-0-
06		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3		N	-0-	-0-
07		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-	-0-
*08		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-	-0-
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
05		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-	-0-
06		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3		N	-0-	-0-
07		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-	-0-
*08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05		310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
06		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*08		281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06		300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
07		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05		403 N	146	-0-	-257 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0 B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*08		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		346 N	346	-0-	-0 B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
04		325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
06		330 N	256	-0-	-74 B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
07		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*08		341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
*08		465 N	215	-0-	-250 B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LAYCOCK		WELL #:	14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
*08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK											
		WELL #:	16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -A-											
		WELL #:	2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
04	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
05	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
06	150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -A-											
		WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 - 427
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -A-											
		WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 - 482
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LAYCOCK -A-		WELL #:	6	RRCID -> 026138	COMPL. DATE 09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
04		120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
05		124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
06		60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
*08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK -A-		WELL #:	7	RRCID -> 026139	COMPL. DATE 03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026141	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
04		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
*08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026142	COMPL. DATE 11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
04		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
05		403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
06		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
07		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
*08		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEDBETTER		WELL #:	1	RRCID -> 026144	COMPL. DATE 04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
04		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
05		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
06		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
*08		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
LONE STAR PRODUCING CO.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
04		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
*08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
LUMMUS													
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
04		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-		-0-
05		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
06		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3		N	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
*08		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
LUTES													
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-		-0-
04		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-
05		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
06		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3		N	-0-		-0-
07		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-		-0-
*08		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
LUTES													
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-		-0-
07		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3		N	-0-		-0-
*08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
LUTES													
WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-		-0-
05		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
06		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-		-0-
*08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3		N	-0-		-0-
04	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446	3		N	-0-		-0-
05	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3		N	-0-		-0-
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-		-0-
*08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-		-0-
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-		-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3		N	-0-		-0-
*08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
04	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3		N	-0-		-0-
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-		-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
*08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
04		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
*08		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNOLIA												
WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
04		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
05		310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
07		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
04		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
05		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
06		270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
07		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNOLIA -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
05		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
*08		372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 -	2138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
04		600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
05		620 N	566	-0-	-54 B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
06		570 N	505	-0-	-65 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
07		589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-
*08		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCCRACKEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
04		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
05		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
06		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
07		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
04		630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
05		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
07		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3	N	-0-		-0-
*08		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
04		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
05		589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
07		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
04		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
05		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
06		330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
07		310 N	154	-0-	-156 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*08		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MCDOWELL		WELL #:	5	RRCID -> 026179	COMPL. DATE 09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
06		210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
07		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL		WELL #:	6	RRCID -> 026180	COMPL. DATE 08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
06		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
*08		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL		WELL #:	7	RRCID -> 026181	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL		WELL #:	8	RRCID -> 026182	COMPL. DATE 08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
*08		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL		WELL #:	9	RRCID -> 026183	COMPL. DATE 05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
04		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
05		775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
06		750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
*08		775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MCFARLAND													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3			N	-0-		-0-
04		90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3			N	-0-		-0-
05		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3			N	-0-		-0-
06		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3			N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3			N	-0-		-0-
*08		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MILEUR													
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3			N	-0-		-0-
04		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3			N	-0-		-0-
05		341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 3			N	-0-		-0-
06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3			N	-0-		-0-
*08		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MONTGOMERY													
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3			N	-0-		-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3			N	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-		-0-
*08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MONTGOMERY													
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3			N	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3			N	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-		-0-
06		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3			N	-0-		-0-
07		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3			N	-0-		-0-
*08		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORGAN -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-		-0-
04		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3			N	-0-		-0-
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3			N	-0-		-0-
06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3			N	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-		-0-
*08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
*08		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORGAN -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
*08		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORGAN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
06		90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
07		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
*08		71 N	71	-0-	-0 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MORRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
*08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NEELY												
WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
04		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
06		690 N	629	-0-	-61 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
07		682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*08		713 N	593	-0-	-120 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEWKIRK		WELL #:	2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
*08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NEWKIRK		WELL #:	4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NICHOLSON		WELL #:	1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NICHOLSON		WELL #:	2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*08	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
NICHOLSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-				-0-
04	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258 3	N	-0-				-0-
05	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	256 3	N	-0-				-0-
06	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260 3	N	-0-				-0-
07	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261 3	N	-0-				-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NICHOLSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262 3	N	-0-				-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-				-0-
05	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242 3	N	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 3	N	-0-				-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-				-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NICHOLSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026212	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-				-0-
04	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169 3	N	-0-				-0-
05	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171 3	N	-0-				-0-
06	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	164 3	N	-0-				-0-
07	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 3	N	-0-				-0-
*08	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NICHOLSON -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026213	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396 3	N	-0-				-0-
04	390 N	362	-0-	-28	B	-0-	362 3	N	-0-				-0-
05	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368 3	N	-0-				-0-
06	390 N	385	-0-	-5	B	-0-	385 3	N	-0-				-0-
07	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366 3	N	-0-				-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NICHOLSON -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026215	COMPL. DATE	09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 3	N	-0-				-0-
04	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75 3	N	-0-				-0-
05	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	56 3	N	-0-				-0-
06	90 N	45	-0-	-45	B	-0-	45 3	N	-0-				-0-
07	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 3	N	-0-				-0-
*08	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
NOEL		WELL #:	1	RRCID ->	026217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
05		403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
06		330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
07		341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
*08		341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
04		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
05		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3	N	-0-		-0-
06		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
07		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-		-0-
*08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
*08		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
04		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
07		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
*08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
NOEL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93 3		N	-0-		-0-
04		90 N	86	-0-	-4 B	-0-		86 3		N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 3		N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95 3		N	-0-		-0-
07		93 N	92	-0-	-1 B	-0-		92 3		N	-0-		-0-
*08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-		98 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ONEIL		WELL #:	1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	231	-0-	-48 B	-0-		231 3		N	-0-		-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-		223 3		N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248 3		N	-0-		-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243 3		N	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254 3		N	-0-		-0-
*08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-		281 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ONEIL		WELL #:	2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	245	-0-	-3 B	-0-		245 3		N	-0-		-0-
04		240 N	221	-0-	-19 B	-0-		221 3		N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220 3		N	-0-		-0-
06		240 N	220	-0-	-20 B	-0-		220 3		N	-0-		-0-
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 3		N	-0-		-0-
*08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ONEIL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 -	2028		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-		353 3		N	-0-		-0-
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-		340 3		N	-0-		-0-
05		372 N	343	-0-	-29 B	-0-		343 3		N	-0-		-0-
06		338 N	338	-0-	-0- B	-0-		338 3		N	-0-		-0-
07		366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366 3		N	-0-		-0-
*08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-		368 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ONEIL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 3		N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-		300 3		N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-		310 3		N	-0-		-0-
06		300 N	284	-0-	-16 B	-0-		284 3		N	-0-		-0-
07		310 N	282	-0-	-28 B	-0-		282 3		N	-0-		-0-
*08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ONEIL -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
04		150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
06		150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
04		240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
05		248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
06		240 N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
07		248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
*08		248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
04		210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
05		217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
07		217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
*08		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
07		217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
*08		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
*08		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ORR		WELL #:	1	RRCID -> 026234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR		WELL #:	2	RRCID -> 026235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR		WELL #:	3	RRCID -> 026236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
05	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
*08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR		WELL #:	4	RRCID -> 026237	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
*08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026238	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
PARRISH -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026240	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH 1774	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-
*08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PARRISH -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026241	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH 1812	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-
*08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PHIPPS		WELL #:	1	RRCID -> 026243	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-
*08	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PURKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026246	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1976	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3	N	-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-
07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-
*08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PURKEY -A-		WELL #:	A 1	RRCID -> 026247	COMPL. DATE 12/00/1958	TOTAL DEPTH 1990	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-
06	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-
*08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RAU		WELL #:	1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
04		600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
07		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
*08		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
04		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
05		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*08		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANDERS		WELL #:	2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
05		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
06		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
*08		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCHOONOVER		WELL #:	1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
*08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCHOONOVER		WELL #:	2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
06		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
07		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
*08		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-	-0-
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3		N	-0-	-0-
06	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3		N	-0-	-0-
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3		N	-0-	-0-
*08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-	-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-	-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH -B-		WELL #:	4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-	-0-
07	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3		N	-0-	-0-
*08	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SMITH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3		N	-0-	-0-
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 3		N	-0-	-0-
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3		N	-0-	-0-
06	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 3		N	-0-	-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-	-0-
*08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TINDALL -A-										
		WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-	-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 3		N	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-	-0-
06	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
07	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 3		N	-0-	-0-
*08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TINSLEY										
		WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TINSLEY										
		WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-	-0-
04	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-	-0-
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-	-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-	-0-
07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-	-0-
*08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
WASHAM										
		WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3		N	-0-	-0-
04	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 3		N	-0-	-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-	-0-
06	750 N	708	-0-	-42 B	-0-	708 3		N	-0-	-0-
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-	-0-
*08	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026281	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026282	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
*08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH 1919	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
05		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
07		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
*08		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID -> 026288	COMPL. DATE 04/02/1957	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
*08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID -> 026289	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH 2020	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
04		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
07		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
*08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS		WELL #:	4	RRCID -> 026290	COMPL. DATE 09/10/1958	TOTAL DEPTH 1925	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
05		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
06		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*08		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026291	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1863	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLIAMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-	-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 3		N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183 3		N	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
*08	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3		N	-0-	-0-
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3		N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103 3		N	-0-	-0-
*08	105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	515 N	515	-0-	-0 B	-0-	515 3		N	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 3		N	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0 B	-0-	505 3		N	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473 3		N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0 B	-0-	486 3		N	-0-	-0-
*08	489 N	489	-0-	-0 B	-0-	489 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3		N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3		N	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115 3		N	-0-	-0-
*08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	393 N	393	-0-	-0 B	-0-	393 3		N	-0-	-0-
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 3		N	-0-	-0-
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3		N	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395 3		N	-0-	-0-
*08	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026297	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH 1726	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
06		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
*08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -B-		WELL #:	4	RRCID -> 026298	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH 1836	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
06		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
*08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026299	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
04		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
07		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
*08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026300	COMPL. DATE 08/00/1958	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026301	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
06		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
*08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLIAMS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*08	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -D-		WELL #:	3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
06	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*08	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -D-		WELL #:	4	RRCID ->	026304	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
06	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
04	510 N	450	-0-	-60 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
*08	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -G-		WELL #:	2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLOUGHBY		WELL #:	1	RRCID -> 026309	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04		150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05		124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
06		90 N	15	-0-	-75 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
*08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLOUGHBY												
WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
04		450 N	385	-0-	-65 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
05		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
06		420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
07		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
*08		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLOUGHBY												
WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
04		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
06		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
07		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
*08		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER												
WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
04		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
*08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER												
WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
06		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
07		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
*08		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WISCHKAEMPER		WELL #:	3	RRCID -> 026314	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH 1822	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:	4	RRCID -> 026315	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH 1865	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026316	COMPL. DATE 02/00/1957	TOTAL DEPTH 2071	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
06	330 N	271	-0-	-59 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
*08	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026317	COMPL. DATE 03/06/1954	TOTAL DEPTH 2106	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026318	COMPL. DATE 03/03/1954	TOTAL DEPTH 2086	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
*08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026319	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1762	- 1888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
04	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
05	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
06	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
07	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
*08	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026320	COMPL. DATE 02/20/1960	TOTAL DEPTH 2038	PERF. N/A			

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
04	390 N	328	-0-	-62 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
06	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
*08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
*08	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WOODALL		WELL #:	1	RRCID -> 026322	COMPL. DATE 02/00/1960	TOTAL DEPTH 1757	PERF. N/A			

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
04	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
06	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*08	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WHITTLES, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026360	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
*08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCCALL		WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1824 - 2005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:	1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:	3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:	4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	205	-0-	-12	B	-0-	N	-0-		-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		217 N	173	-0-	-44	B	-0-	N	-0-		-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL A		WELL #:	2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		558 N	454	-0-	-104	B	-0-	N	-0-		-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07		529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026463	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
05	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363 2	N	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2	N	-0-	-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DIAL-DICKEY										
		WELL #:	2	RRCID -> 026490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
ALICE RUTH										
		WELL #:	1	RRCID -> 026522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
05	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225 3	N	-0-	-0-
06	270 N	216	-0-	-54	B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
VERA										
		WELL #:	1	RRCID -> 026524	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
*08	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MORSE										
		WELL #:	A 1	RRCID -> 026557	COMPL. DATE 10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DICKEY, VERA		WELL #:	1	RRCID -> 026581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DICKEY, VERA		WELL #:	2	RRCID -> 026582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
05	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
06	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL-DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
*07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-		-0-
*08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL-DICKEY		WELL #:	3	RRCID -> 026594	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-		-0-
*07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-
*08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WESTFALL, VIGNA		WELL #:	2	RRCID -> 027011	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
04	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
07	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*08	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
KING		WELL #:	1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-	-0-
*08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GOOCH -A-										
		WELL #:	1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3		N	-0-	-0-
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3		N	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-	-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-	-0-
*08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN -C-										
		WELL #:	1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-	-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3		N	-0-	-0-
*08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HODGES										
		WELL #:	2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-	-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3		N	-0-	-0-
*08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DAVIS -A-										
		WELL #:	1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-	-0-
*08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HUDGINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3			N	-0-		-0-
04		570 N	506	-0-	-64 B	-0-	506 3			N	-0-		-0-
05		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3			N	-0-		-0-
06		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3			N	-0-		-0-
07		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3			N	-0-		-0-
*08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BAXTER -A-													
WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3			N	-0-		-0-
04		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3			N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3			N	-0-		-0-
06		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 3			N	-0-		-0-
07		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3			N	-0-		-0-
*08		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SULLIVAN													
WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3			N	-0-		-0-
04		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3			N	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3			N	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3			N	-0-		-0-
07		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3			N	-0-		-0-
*08		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BELL -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3			N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3			N	-0-		-0-
05		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3			N	-0-		-0-
06		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3			N	-0-		-0-
07		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3			N	-0-		-0-
*08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HUDGINS -C-													
WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3			N	-0-		-0-
04		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3			N	-0-		-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3			N	-0-		-0-
06		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3			N	-0-		-0-
07		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3			N	-0-		-0-
*08		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LAYCOCK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1972 - 2033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
*08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK -B-											
		WELL #:	3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1900 - 1950
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
*08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BELL -D-											
		WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1896 - 1920
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05	217 N	96	-0-	-121 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
06	150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -H-											
		WELL #:	2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2368 - 2426
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PANOMA PLANT #1											
		WELL #:	1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ROBERTS, J.		WELL #:	4	RRCID -> 059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2460 - 2580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410 3	N	-0-	-0-
04		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-	-0-
06		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 3	N	-0-	-0-
07		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-	-0-
*08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCALL										
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932										

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NORTHFORK										
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230										

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
04		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
*08		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCALL										
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963										

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCALL										
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958										

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
REID		WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF. 1813 - 1972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF. 2236 - 2376	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320 PERF. 1824 - 2163	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	195 N	195	-0-	-0 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*08	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KINNARD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247 PERF. 2046 - 2168	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310 PERF. 2023 - 2272	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*08	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 089481	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 - 2117				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEDDER												
		WELL #:	1	RRCID -> 089626	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 - 2100				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TURMAN												
		WELL #:	2	RRCID -> 090309	COMPL. DATE 10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 - 2194				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5	B	-0-	N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEDDER												
		WELL #:	2	RRCID -> 090614	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 - 2060				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LISTER												
		WELL #:	2	RRCID -> 093129	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCALISTER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
05	441 N	441	-0-	-0 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
07	449 N	449	-0-	-0 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
*08	463 N	463	-0-	-0 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MCDOWELL		WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MAGNOLIA -A-		WELL #:	4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:	1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
*08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

AYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	543 N	543	-0-	-0 B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
04	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
06	535 N	535	-0-	-0 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
*08	599 N	599	-0-	-0 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
APRIL		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
04		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
07		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
*08		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PAM		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167 - 2339		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
04		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
05		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
*08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868 - 1984		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
07		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
*08		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2268 - 2412		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
05		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
06		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
*08		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
05		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
07		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
*08		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
04		360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
07		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*08		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VONDA		WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
04		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
06		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
07		589 N	503	-0-	-86 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
*08		651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MERTAL		WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BAILEY, LORENA		WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 3	N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-		N	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
06	420 N	339	-0-	-81	B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXOLA		WELL #:	1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	136	-0-	-50	B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
04	150 N	6	-0-	-144	B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
05	155 N	72	-0-	-83	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
06	120 N	26	-0-	-94	B	-0-	26 3	N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
04	210 N	9	-0-	-201 B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
06	210 N	39	-0-	-171 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CITY OF MCLEAN		WELL #:	3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARBER		WELL #:	1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2352 - 2507

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
06	630 N	528	-0-	-102 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
*08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DRUCY		WELL #:	1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	493	-0-	-65 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
06	480 N	250	-0-	-230 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
07	372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*08	496 N	255	-0-	-241 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WEBB -C-		WELL #:	1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 - 2078

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 - 2240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-	-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
*08		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STAHL											
WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GATLIN											
WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 3	N	-0-	-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951 3	N	-0-	-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974 3	N	-0-	-0-
06		1050 N	897	-0-	-153	B	-0-	897 3	N	-0-	-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	997 3	N	-0-	-0-
*08		978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERTEL											
WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGHES											
WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
04		150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
05		155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114 3	N	-0-	-0-
06		210 N	96	-0-	-114	B	-0-	96 3	N	-0-	-0-
07		124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
*08		124 N	74	-0-	-50	B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JEFF		WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-	-0-
04		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-	-0-
05		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-	-0-
06		210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-	-0-
*08		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL											
		WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-	-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-	-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-	-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
07		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-	-0-
*08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL -A-											
		WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-	-0-
05		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
06		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
07		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-	-0-
*08		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BARNES -A-											
		WELL #:	2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 - 2510	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
04		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-	-0-
05		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-	-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-	-0-
*08		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOYD											
		WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 - 2646	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
04		840 N	792	-0-	-48 B	-0-	792 3		N	-0-	-0-
05		713 N	359	-0-	-354 B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
06		1050 N	880	-0-	-170 B	-0-	880 3		N	-0-	-0-
07		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-	-0-
*08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JOHNSTON		WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 - 2467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
05		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
07		135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*08		139 N	139	-0-	-0 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES -B-		WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2386 - 2481		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		462 N	462	-0-	-0 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
04		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
05		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
06		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	3	N	-0-		-0-
07		435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
*08		439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		365 N	365	-0-	-0 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0 B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
07		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
*08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOODS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		443 N	443	-0-	-0 B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
04		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
05		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
06		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
07		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
*08		403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3	N	-0-		52
04		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3	N	-0-		52
05		622 N	622	-0-	-0 B	-0-	622	3	N	-0-		52
06		780 N	780	-0-	-0 B	-0-	780	3	N	-0-		52
07		718 N	718	-0-	-0 B	-0-	718	3	N	-0-		52
*08		688 N	688	-0-	-0 B	-0-	688	3	N	-0-		52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 2342 - 2404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
05		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
07		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
*08		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ABBOTT		WELL #:	2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
05		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
06		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
07		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
*08		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2390 - 2433		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
05		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1556	-0-	-34 B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
*08		1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD		WELL #:	2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2310 - 2343		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
04		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
05		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
*08		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ANDREWS		WELL #:	2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2570 - 2735		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RICE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3			N	-0-	-0-	
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3			N	-0-	-0-	
05	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	609 3			N	-0-	-0-	
06	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 3			N	-0-	-0-	
07	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 3			N	-0-	-0-	
*08	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3			N	-0-	-0-	
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-	-0-	
05	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3			N	-0-	-0-	
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3			N	-0-	-0-	
07	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3			N	-0-	-0-	
*08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2347 - 2385		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3			N	-0-	-0-	
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3			N	-0-	-0-	
05	837 N	802	-0-	-35 B	-0-	802 3			N	-0-	-0-	
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3			N	-0-	-0-	
07	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3			N	-0-	-0-	
*08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CASTLEBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2237 - 2268		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3			N	-0-	-0-	
04	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3			N	-0-	-0-	
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3			N	-0-	-0-	
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3			N	-0-	-0-	
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3			N	-0-	-0-	
*08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSEY		WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2457 - 2501		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3			N	-0-	-0-	
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3			N	-0-	-0-	
05	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290 3			N	-0-	-0-	
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3			N	-0-	-0-	
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3			N	-0-	-0-	
*08	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2414 - 2446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
04		270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
05		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
07		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
*08		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS		WELL #:	3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
*08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON		WELL #:	2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
05		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*08		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROSS		WELL #:	2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 - 2436		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-		-0-
04		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-		-0-
05		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
06		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3	N	-0-		-0-
07		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
*08		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRINGTON		WELL #:	2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 - 2706		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
05		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
06		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-		-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
*08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MAGEE		WELL #:	2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342 - 2381
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
07	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
*08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIS		WELL #:	2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230 - 2265

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
04	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
05	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
06	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
07	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
*08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HORNSBY		WELL #:	2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2400 - 2476

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2354 - 2460

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
*08	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2576 - 2637

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
06	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
07	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
*08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2468 - 2513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-	-0-
04		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-	-0-
05		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-	-0-
06		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-	-0-
07		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3		N	-0-	-0-
*08		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS											
		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2617 - 2679	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-	-0-
04		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 3		N	-0-	-0-
05		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3		N	-0-	-0-
06		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-	-0-
07		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-	-0-
*08		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT											
		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-	-0-
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-	-0-
05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-	-0-
06		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3		N	-0-	-0-
07		372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3		N	-0-	-0-
*08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE											
		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2269 - 2304	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-	-0-
04		660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652 3		N	-0-	-0-
05		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3		N	-0-	-0-
06		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-	-0-
07		682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3		N	-0-	-0-
*08		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTINEZ											
		WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2370 - 2415	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-	-0-
04		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-	-0-
05		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3		N	-0-	-0-
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-	-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*08		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GRAY					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GLASS		WELL #:	2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 - 2410
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
04	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
05	558 N	406	-0-	-152 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
06	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3		N	-0-		-0-
*08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER -C-		WELL #:	2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 - 2355
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
*08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER		WELL #:	2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2525 - 2584
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		N	-0-		-0-
05	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
06	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 3		N	-0-		-0-
07	713 N	464	-0-	-249 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
*08	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 - 2608
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
04	660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624 3		N	-0-		-0-
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3		N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
*08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAJOR -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 - 2312
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
*08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
04		990 N	928	-0-	-62 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
05		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
06		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
07		961 N	942	-0-	-19 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
*08		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS		WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
*08		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DWYER		WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
05		310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
07		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOLLY		WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER "B"		WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	154 3	65 9	N	59		194
04		60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52 3		N	-0-		194
05		93 N	17	-0-	-76	B	-0-	17 3		N	-0-		194
06		180 N	75	-0-	-105	B	-0-	71 3	4 9	N	4	179 1	19
07		62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29 3		N	-0-		19
*08		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 3		N	-0-		19
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
06		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*08		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3		N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3		N	-0-		-0-
07		465 N	452	-0-	-13	B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*08		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
04		300 N	283	-0-	-17	B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
05		310 N	277	-0-	-33	B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
*08		331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TIBBETS		WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
05	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULLIVAN		WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOREMAN		WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2336 - 2388
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
05	558 N	533	-0-	-25	B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	441	-0-	-55	B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
04	480 N	458	-0-	-22	B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
05	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*08		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STUBBS		WELL #:		2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 -	2400	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
*08		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COUSINS		WELL #:		2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2291 -	2500	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
04		810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
05		837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
06		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
*08		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2268 -	2315	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
07		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*08		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 -	2440	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
04		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432 PERF. 2246 - 2306			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
05		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
07		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
*08		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY		WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450 PERF. 2301 - 2358			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
05		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
06		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
07		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
*08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CALLHAM		WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522 PERF. 2322 - 2385			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357 PERF. 2180 - 2260			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
04		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
07		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
*08		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2334 - 2393			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
04		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
05		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	372 N	353 -0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
		04	355 N	355 -0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
		05	374 N	374 -0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
		06	370 N	370 -0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
		07	372 N	345 -0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
		*08	396 N	396 -0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

GLASS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		*08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MCDOWELL "A"		WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	217 N	154 -0-	-63 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
		04	210 N	156 -0-	-54 B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
		05	186 N	165 -0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
		06	150 N	135 -0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
		07	155 N	77 -0-	-78 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
		*08	155 N	115 -0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BROWN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		*08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL											
WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOMMEL											
WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SIMMONS											
WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -H-											
WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	69 3	-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	67 3	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	65 3	-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	71 3	-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68 3	-0-
*08		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	62 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -B-											
WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		256 N	256	-0-	-0-	B	256 3	N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	B	253 3	N	-0-		-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	B	258 3	N	-0-		-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	B	247 3	N	-0-		-0-
07		248 N	247	-0-	-1	B	247 3	N	-0-		-0-
*08		262 N	262	-0-	-0-	B	262 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK -A-											
WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		156 N	156	-0-	-0-	B	156 3	N	-0-		-0-
04		150 N	147	-0-	-3	B	147 3	N	-0-		-0-
05		155 N	146	-0-	-9	B	146 3	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	B	152 3	N	-0-		-0-
07		155 N	90	-0-	-65	B	90 3	N	-0-		-0-
*08		180 N	180	-0-	-0-	B	180 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK -A-											
WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		109 N	109	-0-	-0-	B	109 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL											
WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	59	-0-	-3	B	59 3	N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	B	56 3	N	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2	B	60 3	N	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	B	61 3	N	-0-		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	B	55 3	N	-0-		-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	B	63 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
NEELY		WELL #:	4	RRCID -> 179444	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
07		124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
*08		124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES-B-												
WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
04		480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
05		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
07		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
*08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOODS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
*08		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REEVES												
WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
04		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
05		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
*08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY -A-												
WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
06		750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
07		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
*08		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BARNES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355	3	N	-0-		-0-
04		1500 N	1404	-0-	-96 B	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
05		1612 N	1470	-0-	-142 B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
06		1320 N	1163	-0-	-157 B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
07		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	N	-0-		-0-
*08		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
04		810 N	707	-0-	-103 B	-0-	707	3	N	-0-		-0-
05		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3	N	-0-		-0-
06		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-		-0-
07		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
*08		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
04		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	3	N	-0-		-0-
05		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
07		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-		-0-
*08		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
04		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
05		868 N	717	-0-	-151 B	-0-	717	3	N	-0-		-0-
06		750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
07		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3	N	-0-		-0-
*08		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER -C-		WELL #:	3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
04		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
05		527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
06		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
07		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
*08		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HOWARD		WELL #:	3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
04		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
05		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-	-0-	
06		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-	-0-	
07		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
*08		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER		WELL #:	3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
04		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
05		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
06		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
07		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
*08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGEE		WELL #:	3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-	-0-	
04		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
05		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
06		750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3	N	-0-	-0-	
07		744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705	3	N	-0-	-0-	
*08		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
04		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
05		465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
07		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-	-0-	
*08		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HESS		WELL #:	3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2562 - 2689	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
04		810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782	3	N	-0-	-0-	
05		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
06		810 N	791	-0-	-19 B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
07		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	
*08		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2304 - 2310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-		-0-
04		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-
05		961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959	3	N	-0-		-0-
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
07		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3	N	-0-		-0-
*08		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KROUCH												
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
04		540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
05		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
06		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
07		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
*08		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSEY												
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
05		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
06		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*08		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER												
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-		-0-
04		660 N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
05		682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3	N	-0-		-0-
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
07		620 N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*08		620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS												
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
04		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-
06		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
07		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
*08		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CUBINE		WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590 PERF. 2445 - 2530	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*08	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570 PERF. 2409 - 2510	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-		-0-
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
06	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
*08	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARSEY		WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2315 - 2406	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
04	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-
*08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478 PERF. 2315 - 2380	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
04	600 N	531	-0-	-69 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
06	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
07	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
*08	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -B-		WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548 PERF. 2398 - 2470	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
*08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-		-0-
04		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
05		620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
06		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
07		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
*08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BARKER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
06		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
07		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
*08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOREMAN		WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
04		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
05		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
06		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
07		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
*08		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COUSINS		WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
05		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAJOR "A"		WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
04		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
05		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
06		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
*08		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FOWLER		WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2518 - 2603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGEE		WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2337 - 2369	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
04		810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783 3	N	-0-		-0-
05		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
06		870 N	856	-0-	-14 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
07		806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-
*08		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROUCH		WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF. 2397 - 2446	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
04		1020 N	900	-0-	-120 B	-0-	900 3	N	-0-		-0-
05		992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936 3	N	-0-		-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
07		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-		-0-
*08		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRINGTON		WELL #:	4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2467 - 2564	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
04		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-		-0-
05		899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
07		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
*08		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAJOR "A"		WELL #:	4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF. 2279 - 2378	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
04		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
05		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
06		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
07		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
*08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ASHBY		WELL #:	303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ASHBY		WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
04	390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
07	403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394 3	N	-0-	-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ASHBY		WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON		WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2566 - 2722
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
04	330 N	316	-0-	-14	B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 3	N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HANNER		WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF. 2306 - 2425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
07		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2484 - 2574	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		92
04		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	3	9	95
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	2	9	97
06		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		97
07		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		97
*08		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		97
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILLER		WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2412 - 2554	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
04		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
05		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
07		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
*08		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2611 - 2672	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
04		690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687 3	N	-0-		-0-
05		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
06		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
07		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
*08		744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COUSINS		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 2311 - 2402	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
04		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
05		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
06		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
07		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
*08		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
04	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
*08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2377 - 2455

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
04	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
05	558 N	493	-0-	-65 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
*08	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOWARD		WELL #:	4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
04	810 N	653	-0-	-157 B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
05	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
07	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
*08	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
04	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781 3	N	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-		-0-
06	870 N	851	-0-	-19 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
*08	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-		-0-
04	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
05	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
06	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-		-0-
*08	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-		-0-
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
05	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 3		N	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
*08	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
04	540 N	463	-0-	-77 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
05	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
06	570 N	461	-0-	-109 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
*08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	1932 - 2010

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06	10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-		-0-
*08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF. 2330 - 2522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-		-0-
04		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
05		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3	N	-0-		-0-
06		810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807	3	N	-0-		-0-
07		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
*08		837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2461 - 2538		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
05		372 N	235	-0-	-137 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
06		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
*08		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2346 - 2450		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-		-0-
04		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
05		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
06		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
*08		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSTONE		WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2312 - 2398		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
04		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
05		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*08		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
05		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
06		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
*08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-
05		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-
*08		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

Dwyer		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-
04		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-
05		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-
06		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-
07		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-
*08		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

Goldstone		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3		N	-0-
05		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-
07		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-
*08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

Abbott		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-
04		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-
07		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-
*08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YoEs "A"		WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-
04		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-
06		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-
*08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
YOES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
07		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
*08		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOREMAN		WELL #:	4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
04		720 N	592	-0-	-128 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
05		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
06		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
07		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
*08		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
05		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
*08		589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRIFFIN		WELL #:	3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
05		589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
07		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
*08		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUBINE		WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
*08		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
04		660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
05		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
07		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
*08		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*08		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
05		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04		690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
05		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
06		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
07		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
*08		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDDINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2253 - 2330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	565 N	565 -0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-
		04	541 N	541 -0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-
		05	575 N	575 -0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-
		06	581 N	581 -0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-
		07	585 N	585 -0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-
		*08	589 N	581 -0-	-8 B	-0-	581	3		N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 2364 - 2434	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	414 N	414 -0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-
		04	390 N	352 -0-	-38 B	-0-	352	3		N	-0-
		05	372 N	320 -0-	-52 B	-0-	320	3		N	-0-
		06	451 N	451 -0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-
		07	448 N	448 -0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-
		*08	447 N	447 -0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF. 2416 - 2500	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	403 N	401 -0-	-2 B	-0-	401	3		N	-0-
		04	390 N	385 -0-	-5 B	-0-	385	3		N	-0-
		05	403 N	391 -0-	-12 B	-0-	391	3		N	-0-
		06	441 N	441 -0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-
		07	443 N	443 -0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-
		*08	436 N	436 -0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

FOWLER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2362 - 2434	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	534 N	534 -0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-
		04	510 N	481 -0-	-29 B	-0-	481	3		N	-0-
		05	486 N	486 -0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-
		06	520 N	520 -0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-
		07	501 N	501 -0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-
		*08	508 N	508 -0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

STUBBS		WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2292 - 2364	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	1273 N	1273 -0-	-0- B	-0-	1273	3		N	-0-
		04	1130 N	1130 -0-	-0- B	-0-	1130	3		N	-0-
		05	1209 N	1062 -0-	-147 B	-0-	1062	3		N	-0-
		06	1274 N	1274 -0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-
		07	1322 N	1322 -0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-
		*08	1282 N	1282 -0-	-0- B	-0-	1282	3		N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DARSEY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2248 - 2316		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
*08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 - 2418		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	308	-0-	-188 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
04		510 N	337	-0-	-173 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*08		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 2330 - 2394		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
04		420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
*08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES		WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF. 2340 - 2406		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
04		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
05		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
*08		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
*08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TIBBETS		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
05	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PATTERSON		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-		-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
*08	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILSON		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
04	450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05	434 N	213	-0-	-221 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROSS		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*08	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WOODS		WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2232 - 2292

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1178 N	907	-0-	-271 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
04	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
05	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
06	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
07	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
*08	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-		35
04	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-		35
05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3		N	-0-		35
06	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3		N	-0-		35
07	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022 3		N	-0-		35
*08	1085 N	983	-0-	-102 B	-0-	983 3		N	-0-		35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE											
WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-		-0-
04	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 3		N	-0-		-0-
05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-		-0-
*08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GRIFFIN											
WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
04	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3		N	-0-		-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 3		N	-0-		-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON											
WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2976 N	2819	-0-	-157 B	-0-	2819 3		N	-0-		-0-
04	2820 N	2647	-0-	-173 B	-0-	2647 3		N	-0-		-0-
05	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3		N	-0-		-0-
06	2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990 3		N	-0-		-0-
07	2728 N	1871	-0-	-857 B	-0-	1871 3		N	-0-		-0-
*08	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CASTLEBERRY											
WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-		-0-
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3		N	-0-		-0-
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-		-0-
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3		N	-0-		-0-
07	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3		N	-0-		-0-
*08	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
BETENBOUGH		WELL #:	3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
05	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
*08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BETENBOUGH		WELL #:	4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
07	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
08	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
06	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
04	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
08	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-	-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-	-0-
08	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	171	-0-	-449 B	-0-	171 2		N	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-	-0-
05	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-	-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2		N	-0-	-0-
07	806 N	663	-0-	-143 B	-0-	663 2		N	-0-	-0-
08	837 N	626	-0-	-211 B	-0-	626 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-	-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-	-0-
08	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2		N	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-	-0-
05	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125									
LAYCOCK		WELL #:	11	RRCID ->	026765	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
08		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
04		300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
05		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
07		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
08		341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
05		527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-
06		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-
07		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
08		465 N	335	-0-	-130 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	54	-0-	-163 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
07		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
08		248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	71	-0-	-270 B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
06		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
07		403 N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
08		465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125						
LAYCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	026770	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	1982 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
05	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
06	240 N	1	-0-	-239 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	248 N	65	-0-	-183 B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:		17	RRCID ->	026771	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1930 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	15 N	13	-0-	-2 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:		18	RRCID ->	026772	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:		19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
08	341 N	225	-0-	-116 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:		20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	330 N	69	-0-	-261 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
05	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK		WELL #:	22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
04	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
06	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
07	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
08	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STALEY		WELL #:	3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STALEY		WELL #:	4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
05	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
08	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
STALEY		WELL #:	A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TINSLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WATTENBARGER		WELL #:	1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	236	-0-	-43	B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
04	240 N	58	-0-	-182	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
06	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
08	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WATTENBARGER		WELL #:	2	RRCID ->	026784	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
04	360 N	218	-0-	-142	B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
08	434 N	289	-0-	-145	B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WATTENBARGER		WELL #:	3	RRCID ->	026785	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
07	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
08	217 N	154	-0-	-63	B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
 RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STALLS, RANDY 811989
 GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STINE-HAWKINS 821850
 FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 06/20/1958 TOTAL DEPTH 2126 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
GLASSCOCK, J.		WELL #:	1	RRCID -> 078343	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1827 - 1929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORGAN, B.		WELL #:	1	RRCID -> 078344	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1841 - 1945	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CROCKETT, M. K.		WELL #:	1	RRCID -> 078559	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066 - 2124	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PURCELL		WELL #:	1	RRCID -> 078560	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID -> 079096	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 319									
03	373 R	54	-0-	-319	B	-0-	N	-0-	-0-
04	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	60 N	11	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 079125	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014 PERF. 1923 - 1999		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 079409	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152 PERF. 1986 - 2081		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
06	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-
*08	80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

LANE		WELL #:	1	RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344 PERF. 1989 - 2019		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
05	154 N	154	-0-	-0 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
08	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

FABIAN		WELL #:	1	RRCID -> 079979	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415 PERF. 2036 - 2353		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GABEL		WELL #:	1	RRCID -> 080219	COMPL. DATE 11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368 PERF. 1998 - 2197		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BOWEN, W. H. JR.											
		WELL #:	1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		330 N	309	-0-	-21	B	-0-	N	-0-		-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		372 N	278	-0-	-94	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BAILEY, M											
		WELL #:	1	RRCID ->	083081	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1695 - 2044	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BAILEY, F. M.											
		WELL #:	1	RRCID ->	083082	COMPL. DATE	04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2037 - 2177	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TATE, O. O.											
		WELL #:	1	RRCID ->	083083	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1807 - 2115	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
Troxell Oil & Gas			871350							
Kiser, B. F.			WELL #: 1	RRCID -> 026408	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
Troxell, B. R.			871363							
Pirtle, W. L.			WELL #: 1	RRCID -> 026878	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
Vanguard Operating, LLC			881585							
Hudgins			WELL #: 1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N 914	-0-	-47 B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
04	930 N 787	-0-	-143 B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
05	930 N 892	-0-	-38 B	-0-	892 3		N	-0-		-0-
06	870 N 826	-0-	-44 B	-0-	826 3		N	-0-		-0-
07	874 N 874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-		-0-
08	899 N 833	-0-	-66 B	-0-	833 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
Walls, G. M. & Frances, Inc.			894215							
Goode			WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	209 N 209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
04	210 N 207	-0-	-3 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
05	219 N 219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
06	210 N 206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*07	223 N 223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
08	217 N 198	-0-	-19 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
Perkins -B-			WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	296 N 296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
04	132 N 132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
05	260 N 260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
06	300 N 229	-0-	-71 B	-0-	229 3		N	-0-		-0-
*07	240 N 240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
08	248 N 218	-0-	-30 B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215							
CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARNER, MARK T. OIL CO				897220							
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
05	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957							
SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
04	30 N	185	-0-	155	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
04	1 N	215	-0-	214	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
05	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
07	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
08	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
04	30 N	700	-0-	670	B	-0-	700	3	N	-0-	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3	N	-0-	-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3	N	-0-	-0-
07	651 N	601	-0-	-50	B	-0-	601	3	N	-0-	-0-
08	651 N	597	-0-	-54	B	-0-	597	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
SEWELL, G. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 - 1812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
04	120 N	153	-0-	33 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
07	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BENSON, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-		-0-
04	30 N	63	-0-	33 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BENSON, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
04	90 N	108	-0-	18 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROTHERS, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
04	180 N	217	-0-	37 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARLTON, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04	30 N	73	-0-	43 B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-		-0-
*08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
04		30 N	47	-0-	17 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
07		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
08		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
04		60 N	67	-0-	7 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04		120 N	135	-0-	15 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
05		155 N	70	-0-	-85 B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
07		155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
*08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04		180 N	242	-0-	62 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
05		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
08		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 - 1830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							

TROSTLE		WELL #:		3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1722 - 1845
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							
		03	4 N	4	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
		04	6 N	7	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
		05	9 N	9	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
		06	8 N	8	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
		07	7 N	4	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
		08	9 N	4	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							

BEDNORZ		WELL #:		1	RRCID ->	085200	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1998 - 2001
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							
		03	43 N	43	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
		04	30 N	26	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
		05	31 N	8	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
		06	33 N	33	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
		07	40 N	40	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
		*08	43 N	43	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2048 - 2052
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							
		03	62 N	51	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
		04	60 N	22	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
		05	62 N	9	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
		06	60 N	27	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
		07	51 N	51	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
		*08	54 N	54	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	090741	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	2688	PERF.	1870 - 1900
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							
		03	39 N	39	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
		04	60 N	27	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
		05	62 N	46	-0-	B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
		06	49 N	49	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
		07	42 N	42	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
		*08	69 N	69	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:	4	RRCID -> 025888	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

THUT -A-		WELL #:	1	RRCID -> 025893	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
05		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
06		60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GUNTER, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026347	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	182	-0-	-97 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
04		270 N	292	-0-	22 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
08		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:	1	RRCID -> 026359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 026369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	13 1	176 2	N	-0-		-0-
04		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	13 1	160 2	N	-0-		-0-
05		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	13 1	190 2	N	-0-		-0-
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	13 1	187 2	N	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	13 1	164 2	N	-0-		-0-
08		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	13 1	192 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	25 1	302 2	N	-0-	-0-
04	180 N	184	-0-	-0-	4 B	-0-	25 1	159 2	N	-0-	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	25 1	190 2	N	-0-	-0-
06	330 N	211	-0-	-119	B	-0-	25 1	186 2	N	-0-	-0-
07	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	13 1	163 2	N	-0-	-0-
08	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	13 1	191 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	23 1	294 2	N	-0-	-0-
04	150 N	219	-0-	-0-	69 B	-0-	23 1	196 2	N	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	23 1	233 2	N	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	23 1	229 2	N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	200 1	16 2	N	-0-	-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	16 1	231 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	3 1	68 2	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	3 1	82 2	N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	3 1	114 2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	3 1	111 2	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	7 1	86 2	N	-0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	8 1	108 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	12 1	167 2	N	-0-	-0-
04	30 N	220	-0-	-190	B	-0-	12 1	208 2	N	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	12 1	250 2	N	-0-	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	12 1	246 2	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	212 1	17 2	N	-0-	-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	17 1	244 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	21 1	186 2	N	-0-	-0-
04	120 N	165	-0-	-45	B	-0-	21 1	144 2	N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	21 1	172 2	N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	21 1	169 2	N	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	12 1	148 2	N	-0-	-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	12 1	175 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	28 1	344 2	N	-0-	-0-
04	330 N	332	-0-	-0- 2 B	-0-	28 1	304 2	N	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	28 1	360 2	N	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	28 1	357 2	N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	25 1	308 2	N	-0-	-0-
08	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	24 1	348 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	6 1	75 2	N	-0-	-0-
04	60 N	219	-0-	159 B	-0-	6 1	213 2	N	-0-	-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	6 1	254 2	N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	6 1	251 2	N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	18 1	217 2	N	-0-	-0-
*08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	17 1	250 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	5 1	51 2	N	-0-	-0-
04	30 N	48	-0-	18 B	-0-	5 1	43 2	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	5 1	38 2	N	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	38 1	383 2	N	-0-	-0-
04	330 N	364	-0-	34 B	-0-	38 1	326 2	N	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	38 1	397 2	N	-0-	-0-
06	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	38 1	364 2	N	-0-	-0-
07	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	38 1	285 2	N	-0-	-0-
08	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	38 1	376 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	7 1	77 2	N	-0-	-0-
04	60 N	72	-0-	12 B	-0-	7 1	65 2	N	-0-	-0-
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	7 1	79 2	N	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	7 1	73 2	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	7 1	57 2	N	-0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	7 1	75 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
PITSCH, CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 026849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	34 1	180 2	N	-0-	-0-
04	180 N	189	-0-	-9 B	-0-	34 1	155 2	N	-0-	-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	34 1	188 2	N	-0-	-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	34 1	192 2	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	34 1	158 2	N	-0-	-0-
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	34 1	197 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ISAACS, MILLIE		WELL #:	1	RRCID -> 026876	COMPL. DATE 05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-	-0-
04	150 N	157	-0-	-7 B	-0-	157 3		N	-0-	-0-
05	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 3		N	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3		N	-0-	-0-
07	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3		N	-0-	-0-
08	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOSSETT		WELL #:	1	RRCID -> 026882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-	-0-
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-	-0-
*08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROGAN		WELL #:	D 1	RRCID -> 026884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COLEMAN		WELL #:	1	RRCID -> 026886	COMPL. DATE 01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
04	30 N	194	-0-	-164 B	-0-	194 3		N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970					
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 2189	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-
04	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 2	N	-0-
05	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2	N	-0-
06	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15 2	N	-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-
*08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1936 - 1942	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-
04	60 N	119	-0-	59 B	-0-	119 2	N	-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	N	-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 085712	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1686 - 1786	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-
04	9 N	14	-0-	5 B	-0-	14 3	N	-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-
07	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 1	N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID -> 087029	COMPL. DATE 08/09/1979	TOTAL DEPTH 2156	PERF. 1932 - 2030	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-
05	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-
07	124 N	34	-0-	-90 B	-0-	34 2	N	-0-
08	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089480	COMPL. DATE 06/15/1980	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 1948 - 1973	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-
04	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2	N	-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2	N	-0-
06	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 2	N	-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-
*08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
04	240 N	94	-0-	-146 B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DEBBIE										
		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
04	480 N	641	-0-	161 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
05	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
06	720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
07	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
08	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER, EDGAR										
		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
04	60 N	80	-0-	20 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR										
		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	90 N	121	-0-	31 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
*08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR										
		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
04	120 N	122	-0-	2 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH GRAGG		//CONT.//	932970							
		WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1504 - 1592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POWELL		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306 PERF. 2064 - 2280	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195 PERF. 1956 - 2156	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125 PERF. 1969 - 2077	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061 PERF. 1899 - 2017	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
04	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.//	932970								
		WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 - 1870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
04	120 N	123	-0-	3 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
08	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 - 1720	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	1	1	56	2	N	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	1	1	51	2	N	-0-
05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	1	1	57	2	N	-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	4	1	47	2	N	-0-
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	4	1	53	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:	1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF. 320 - 340	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JEAN		WELL #:	1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1738 - 1934	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188	PERF. 1893 - 2126	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		76
04	330 N	494	-0-	164 B	-0-	494	3	N	-0-		76
05	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	3	N	-0-		76
06	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	3	N	-0-		76
07	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3	N	-0-		76
08	527 N	371	-0-	-156 B	-0-	371	3	N	-0-		76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 5 G RESOURCES, LLC 953465
 HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-
04	660 N	608	-0-	-52 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
05	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
06	630 N	557	-0-	-73 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST			68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC			016536									
JONES, ALBERT			WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1720									
03	14B	DENY	970	-0-	970 B	2690	970 2	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	1769	-0-	1769 B	4459	1769 2	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	148	-0-	148 B	4607	148 2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4607		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	4607		N	NO RPT			-0-
*08	390 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-390	4217		N	NO RPT			-0-
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP			019510									
WHITTENBURG			WELL #: 1 A		RRCID -> 060396		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2416 - 2600	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BEAR CREEK OPERATING			060119									
WATKINS			WELL #: 3		RRCID -> 134218		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 2828		PERF. 2716 - 2828	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WATKINS -B-			WELL #: 12G		RRCID -> 139990		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2665 - 2770	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WATKINS			WELL #: 4		RRCID -> 158487		COMPL. DATE 04/10/1996		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 272 - 2840	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	8			15
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	9			24
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	48 2 12 9	N	11			35
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	54 2 1 9	N	1			36
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	35 2 17 9	N	15	44 1		7
*08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	68 2 18 9	N	16			23
BICHSEL, ROBERT E.			068998									
BISCHEL			WELL #: 1		RRCID -> 024332		COMPL. DATE 06/17/1938		TOTAL DEPTH 2844		PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370									
HOLTORF			WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	150	-0-	-1020 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLTORF			WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC			083233									
BURNETT -A-			WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750				
03	403 N	15	-0-	-388 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792 2		N	-0-			-0-
*08	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC			083236									
HERRING			WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
*08	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2		N	-0-			-0-

SANFORD			WELL #: D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-

SANFORD			WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	589 N	73	-0-	-516 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
*08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*08		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	31 N	3	-0-	-28	B	-0-		3	2	N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-		1	2	N	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-		43	2	N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2	N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-		40	2	N	-0-				-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		52	2	N	-0-				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	558 N	91	-0-	-467	B	-0-		91	2	N	-0-				-0-
04	780 N	34	-0-	-746	B	-0-		34	2	N	-0-				-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-		671	2	N	-0-				-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-		572	2	N	-0-				-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-		509	2	N	-0-				-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-		522	2	N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	155 N	26	-0-	-129	B	-0-		26	2	N	-0-				-0-
04	180 N	5	-0-	-175	B	-0-		5	2	N	-0-				-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-		342	2	N	-0-				-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-		569	2	N	-0-				-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-		457	2	N	-0-				-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-		584	2	N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940				
03	1023 N	162	-0-	-861	B	-0-		162	2	N	-0-				-0-
04	1140 N	54	-0-	-1086	B	-0-		54	2	N	-0-				-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-		1311	2	N	-0-				-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-		1030	2	N	-0-				-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-		1046	2	N	-0-				-0-
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-		1170	2	N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792				
03	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-		419	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	B	-0-		2703	2	N	-0-				-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-		2099	2	N	-0-				-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-		1914	2	N	-0-				-0-
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-		2084	2	N	-0-				-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816				
03	124 N	22	-0-	-102	B	-0-		22	2	N	-0-				-0-
04	150 N	4	-0-	-146	B	-0-		4	2	N	-0-				-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-		285	2	N	-0-				-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-		730	2	N	-0-				-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-		605	2	N	-0-				-0-
*08	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-		774	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236									
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-		142 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-		901 2		N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0- B	-0-		700 2		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-		638 2		N	-0-			-0-
*08	694 N	694	-0-	-0- B	-0-		694 2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC				083237									
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075		
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2			N	-0-			-0-
04	780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748 2			N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2			N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2			N	-0-			-0-
*08	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2			N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237											
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 -	3280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 -	3219			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BRANDY PRODUCTION DUGAN		WELL #:		088628 4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 -	3064			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. GABLE		WELL #:		092545 1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	496 N	326	-0-	-170 B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-				-0-
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-				-0-
06	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
07	651 N	355	-0-	-296 B	-0-	355	3			N	-0-				-0-
*08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-				-0-
GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
07	341 N	185	-0-	-156 B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
*08	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
*08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

03	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
05	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3	N	-0-			-0-
06	780 N	711	-0-	-69 B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
07	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
*08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
06	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
*08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-			-0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477									
DOSS		WELL #:		2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2771 - 2826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 3		N	-0-			61
04		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N	-0-			61
05		775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738 3		N	-0-			61
06		720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700 3		N	-0-			61
07		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-			61
*08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			61

KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855 - 2960	
03		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1122	-0-	-18 B	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
07		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
*08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	2850 - 2880	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2848 - 2884	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2820 - 2834	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2884 - 2967	
03		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477										
MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2830 - 2944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240			
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			56
04	570 N	289	-0-	-281 B	-0-	289	3			N	-0-			56
05	372 N	201	-0-	-171 B	-0-	201	3			N	-0-			56
06	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3			N	-0-			56
07	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-			56
*08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-			56

LADD		WELL #:		4	RRCID ->	143451	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2892 - 3040			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888			
03	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	1009	-0-	-41 B	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
*08	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230			
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-			-0-
*08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
 QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*08	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
 COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
 MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1185	-0-	-135 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*08	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		154035								
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085								
KENO		WELL #:		1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-

ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317	
03	1643 N	1070	-0-	-573 B	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1721	-0-	-201 B	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-

ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 - 3045	
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
07	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3144	
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS				154645								
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	2130 N	675	-0-	-1455 B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
CITY OF DUMAS		//CONT.// 154645												
HOFFSTETTER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 089627		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES		154770												
MILLER, E. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 025774		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1598	-0-	-417 B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1413	-0-	-354 B	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN GAS UNIT		154770												
WELL #: 1		RRCID -> 141831		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336								
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			58
04	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1693	2	1	9	N	-1			59
05	1922 N	1357	-0-	-565 B	-0-	1357	2			N	-0-			59
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1199	2	1	9	N	-1			60
07	1736 N	1269	-0-	-467 B	-0-	1269	2			N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PAINTER		158936												
WELL #: 1 B		RRCID -> 208980		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300								
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1598	-0-	-417 B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1413	-0-	-354 B	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY PETROLEUM		158936												
SMITH, L. M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 041316		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768						
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CODY COMPANY		164463												
HAYNES -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024645		COMPL. DATE 06/28/1960		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A						
03	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
COX, HARBORD L.			185780					
COBB		WELL #:	1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
DALF ENERGY LLC			197641					
CASE		WELL #:	1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
SULLIVAN								
		WELL #:	1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
RUSCOE								
		WELL #:	1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
MACKIE								
		WELL #:	1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2550 - 2800	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
SHEPHERD, A. T.								
		WELL #:	1R	RRCID -> 172805	COMPL. DATE 04/19/1999	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2870 - 3183	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
DAWKINS ENERGIES, INC.			208009									
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3			N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3			N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3			N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3			N	-0-		-0-
*08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3			N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2702 - 3002	
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3			N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3			N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3			N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3			N	-0-		-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3			N	-0-		-0-
*08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-		-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:	10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2746 - 2860	
BENEDICT												
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-		-0-
*08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A	
HORN, T. A.												
03	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1546 3			N	-0-		-0-
04	1500 N	1348	-0-	-152 B	-0-	1348 2			N	-0-		-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2			N	-0-		-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2			N	-0-		-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HORN BRIGGS -U-		WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	N/A	
03	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3			N	-0-		-0-
04	780 N	698	-0-	-82 B	-0-	698 2			N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2			N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2			N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2			N	-0-		-0-
04	1380 N	1346	-0-	-34 B	-0-	1346 3			N	-0-		-0-
05	1643 N	1581	-0-	-62 B	-0-	1581 3			N	-0-		-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3			N	-0-		-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	1984 N	1186	-0-	-798 B	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1860 N	1380	-0-	-480 B	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1438	-0-	-92 B	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1426 N	969	-0-	-457 B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	993	-0-	-57 B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	775 N	399	-0-	-376 B	-0-	399	2	N	-0-			-0-
04	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2449 N	938	-0-	-1511 B	-0-	938 2		N	-0-			-0-
04	2340 N	869	-0-	-1471 B	-0-	869 3		N	-0-			-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

03	527 N	99	-0-	-428 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

03	1178 N	264	-0-	-914 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
07	992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

03	992 N	227	-0-	-765 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
04	780 N	407	-0-	-373 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

03	3751 N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
04	3360 N	1503	-0-	-1857 B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
05	2945 N	1497	-0-	-1448 B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
06	4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245 2		N	-0-			-0-
07	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
*08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

03	3751 N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653 2		N	-0-			-0-
04	3360 N	1503	-0-	-1857 B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
05	2945 N	1497	-0-	-1448 B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
06	4245 N	4245	-0-	-0- B	-0-	4245 2		N	-0-			-0-
07	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092 2		N	-0-			-0-
*08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DRAIN OIL CO. LLC				227879							
SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 023770	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	721	-0-	721	721	721	2	N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023771	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	747	-0-	747	747	747	2	N	-0-		-0-

EAKIN BROTHERS ANDERSON				238667	WELL #: 1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955	
03	1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	724	3	N	-0-		-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
*08	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-

EVANS PRODUCTION CO. WALL				256000	WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
04	480 N	311	-0-	-169 B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
06	480 N	253	-0-	-227 B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
08	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-

MCCONNELL, J. C.					WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
*08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-		-0-

STAMPS					WELL #: 1	RRCID -> 111524	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832	
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
*08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 EVANS PRODUCTION CO. //CONT.// 256000
 BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3	N	-0-	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-	-0-			-0-
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1980 N	1767	-0-	-213 B	-0-	1767	3	N	-0-	-0-			-0-
05	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3	N	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	3248	-0-	248 B	248	3248	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	2787 N	2539	-0-	-248 B	-0-	2539	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	N	-0-	-0-			-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

03	1860 N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3	N	-0-	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3	N	-0-	-0-			-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-	-0-			-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-	-0-			-0-
04	1170 N	1055	-0-	-115 B	-0-	1055	3	N	-0-	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646	3	N	-0-	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-			-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

03	1085 N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	3	N	-0-	-0-			-0-
04	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3	N	-0-	-0-			-0-
05	1085 N	899	-0-	-186 B	-0-	899	3	N	-0-	-0-			-0-
06	1050 N	775	-0-	-275 B	-0-	775	3	N	-0-	-0-			-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3	N	-0-	-0-			-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
07	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664				
03	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-		-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508				
03	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392				
03	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
06	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020				
03	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
04	720 N	489	-0-	-231	B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
05	837 N	829	-0-	-8	B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
06	660 N	585	-0-	-75	B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-		-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092											
HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 -	3256			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3		N	-0-				-0-
04	360 N	347	-0-	-13	B	-0-	347	3		N	-0-				-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-				-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-				-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-				-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-				-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 -	2796			
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-				-0-
04	330 N	291	-0-	-39	B	-0-	291	3		N	-0-				-0-
05	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3		N	-0-				-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-				-0-
07	310 N	265	-0-	-45	B	-0-	265	3		N	-0-				-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-				-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 -	2640			
03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-				-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3		N	-0-				-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3		N	-0-				-0-
06	540 N	535	-0-	-5	B	-0-	535	3		N	-0-				-0-
07	558 N	496	-0-	-62	B	-0-	496	3		N	-0-				-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-				-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 -	2520			
03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-				-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-				-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-				-0-
07	186 N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-				-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 -	2638			
03	372 N	107	-0-	-265	B	-0-	107	3		N	-0-				-0-
04	360 N	166	-0-	-194	B	-0-	166	3		N	-0-				-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-				-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		N	-0-				-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-				-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-

FORTAY, INC.		277925		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 -	3066	
03	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-				-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2		N	-0-				-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-				-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-				-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2		N	-0-			-0-
*08	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2		N	-0-			-0-

 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

 MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
G. H. RANCH, LLC		//CONT.// 292208												
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 134526		COMPL. DATE 04/28/1990		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2601 - 3382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 137894		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2500 - 3472				
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	439	-0-	-71 B	-0-	439	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAVIS, H. M.		WELL #: 12		RRCID -> 142767		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KEES		WELL #: 1		RRCID -> 145109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2480 - 3345				
03	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	503	-0-	-127 B	-0-	503	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	376	-0-	-151 B	-0-	376	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HEXTER		WELL #: 1R		RRCID -> 154754		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2674 - 2838				
03	2728 N	2460	-0-	-268 B	-0-	2460	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640 N	2423	-0-	-217 B	-0-	2423	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2759 N	2686	-0-	-73 B	-0-	2686	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	2502	-0-	-9 B	-0-	2502	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

DAUER		WELL #: 2		RRCID -> 158457		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 2829		PERF. 2680 - 2810				
03	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208										
DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232 3			N	-0-			-0-
04		270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
05		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
06		210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3			N	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044		
03		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3			N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3			N	-0-			-0-
05		589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449 3			N	-0-			-0-
06		540 N	476	-0-	-64 B	-0-	476 3			N	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLROCK OIL COMPANY		WELL #:		306480	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3			N	-0-			-0-
04		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3			N	-0-			-0-
05		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807 3			N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3			N	-0-			-0-
07		806 N	427	-0-	-379 B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		325080	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	3016 - 3050		
BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	3016 - 3050		
03		7388 N	954	-0-	-6434 B	-0-	954 2			N	-0-			-0-
04		1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 2			N	-0-			-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2			N	-0-			-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2			N	-0-			-0-
07		1395 N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122 2			N	-0-			-0-
*08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		381155	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		589 N	140	-0-	-449 B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
04		660 N	1	-0-	-659 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2			N	-0-			-0-
06		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2			N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2			N	-0-			-0-
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2			N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
HERRMANN, J.B.			381190								
BIVINS			WELL #: 1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668	- 3728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED			WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

HOLCO OIL & GAS WARE			391647	WELL #: 2		RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCOTT -B-			WELL #: 3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOWELL, KEVIN BEDNORZ ESTATE			406602	WELL #: 4		RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC. JONES, C. R.			407764	WELL #: A 1		RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HUFF MINERALS, LTD.				411011								
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 2		N	-0-			-0-
05	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-

HUGHES, JACKIE M.				412020								
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. C. PRODUCTION				427462								
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERA				WELL #: 1	RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
05	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
07	403 N	28	-0-	-375 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974								
JIM-JIM				WELL #: 1	RRCID -> 137288	COMPL. DATE 09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3350 - 3464			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	480 N	177	-0-	-303 B	-0-	177 3			N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3			N	-0-		-0-
07	186 N	35	-0-	-151 B	-0-	35 3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 - 3550	
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-		-0-
05	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 2			N	-0-		-0-
06	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2			N	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2			N	-0-		-0-
*08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2			N	-0-		-0-

JACO INC BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	124 N	47	-0-	-77 B	-0-	47 2			N	-0-		-0-
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62 2			N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-		-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2			N	-0-		-0-
*08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-		-0-

SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2			N	-0-		-0-
04	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2			N	-0-		-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2			N	-0-		-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2			N	-0-		-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2			N	-0-		-0-
*08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2			N	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
04	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38 2			N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2			N	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2			N	-0-		-0-
*08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2			N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2			N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2			N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2			N	-0-		-0-
*08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 JACO INC //CONT.// 429400
 BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS 429407
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
05	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
 WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-
04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-

JUDE PRODUCTION, INC. 448090
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
 HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.				451458										
JEWEL				WELL #: 1		RRCID -> 024690		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1767 N	855	-0-	-912 B	-0-		855 3			N	-0-			-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-		1602 3			N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-		1992 3			N	-0-			-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-		1938 3			N	-0-			-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-		1814 3			N	-0-			-0-
*08	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-		2092 3			N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 024693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	186 N	132	-0-	-54 B	-0-		132 3			N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-		292 3			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235 3			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219 3			N	-0-			-0-
07	310 N	195	-0-	-115 B	-0-		195 3			N	-0-			-0-
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-		215 3			N	-0-			-0-

JOHNSON-SANFORD				WELL #: 1		RRCID -> 024696		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	279 N	163	-0-	-116 B	-0-		163 3			N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329 3			N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354 3			N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-		318 3			N	-0-			-0-
07	341 N	247	-0-	-94 B	-0-		247 3			N	-0-			-0-
*08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-		325 3			N	-0-			-0-

ALLSPAUGH				WELL #: 1		RRCID -> 025247		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	279 N	87	-0-	-192 B	-0-		87 3			N	-0-			-0-
04	270 N	181	-0-	-89 B	-0-		181 3			N	-0-			-0-
05	279 N	227	-0-	-52 B	-0-		227 3			N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211 3			N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 3			N	-0-			-0-
*08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243 3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-		120 3			N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		264 3			N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-		213 3			N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 3			N	-0-			-0-
07	279 N	176	-0-	-103 B	-0-		176 3			N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194 3			N	-0-			-0-

REED				WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	186 N	52	-0-	-134 B	-0-		52 3			N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72 B	-0-		108 3			N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-		136 3			N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126 3			N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-		113 3			N	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458								
JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04	150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
03	434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3		N	-0-			-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458									
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1705 N	712	-0-	-993	B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1093	-0-	-519	B	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1335	-0-	-556	B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3	N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 - 2707	
03	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
*08	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3	N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720	
03	558 N	378	-0-	-180	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
07	868 N	556	-0-	-312	B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3	N	-0-			-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 - 2725	
03	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
04	390 N	278	-0-	-112	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3	N	-0-			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 - 2650	
03	682 N	355	-0-	-327	B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	750 N	609	-0-	-141	B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
05	806 N	754	-0-	-52	B	-0-	754	3	N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
KEISLING ENERGY, LLC				453635									
KRAKER, J. A.		WELL #:		2		RRCID -> 060920		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05		465 N	279	-0-	-186 B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:		3		RRCID -> 155856		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255			
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
05		868 N	517	-0-	-351 B	-0-	517 2		N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07		465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		462131		RRCID -> 023264		COMPL. DATE 08/01/1940		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM, W. P.		WELL #:		4		RRCID -> 023265		COMPL. DATE 03/19/1931		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:		469866		RRCID -> 023076		COMPL. DATE 03/29/1948		TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A			
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-

WIGHAM		WELL #:		2 A		RRCID -> 040576		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792			
03		775 N	696	-0-	-79 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04		630 N	514	-0-	-116 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
05		713 N	319	-0-	-394 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
06		660 N	439	-0-	-221 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-			-0-
*08		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

03	837 N	343	-0-	-494 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780							
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650
03	2356 N	1489	-0-	-867 B	-0-	1489	3		N	-0-	-0-
04	2250 N	1729	-0-	-521 B	-0-	1729	3		N	-0-	-0-
05	3100 N	3116	-0-	16 B	16	3116	3		N	-0-	-0-
06	2959 N	2943	-0-	-16 B	-0-	2943	3		N	-0-	-0-
*07	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3		N	-0-	-0-
*08	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3		N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830
03	744 N	314	-0-	-430 B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2912 - 3009		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 - 3092		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

L & G OPERATING, INC.		479725												
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725										
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-		
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-			-0-		
*05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2		N	-0-			-0-		
06	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-			-0-		
*07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		N	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A			
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-		
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-		
*05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-		
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-		
*07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788			
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-		
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-			-0-		
*05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-		
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-		
*07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

L AND C LEASING, INC.		479880		MCCLESKY		WELL #:	1	RRCID ->	023042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

MCCLESKY		WELL #:		2	RRCID ->	023043	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		

LASATER & CO, INC.		487415		TARBOX -B-		WELL #:	8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008
03	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-		
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-		
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-		
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-		
07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-		
*08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3078 - 3098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		589 N	361	-0-	-228 B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
04		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2		N	-0-			-0-
05		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
06		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
07		713 N	511	-0-	-202 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
*08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC				492375					3042 PERF. N/A				
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT				2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT				3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				495297					3387 PERF. 3024 - 3208				
JET		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.				495727					N/A PERF. N/A				
HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEJAN, INC.												
WHEATLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 495727												
WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	-0-	493	3			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	-0-	401	3			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	-0-	360	3			-0-
07	496 N	361	-0-	-135	B	-0-	-0-	361	3			-0-
08	372 N	353	-0-	-19		-0-	-0-	353	3			-0-

CULLER												
WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260												
03	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-

SAILOR UNIT												
WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283												
03	186 N	79	-0-	-107	B	-0-	-0-	79	3			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	B	-0-	-0-	139	3			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	-0-	177	3			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	B	-0-	-0-	69	3			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	B	-0-	-0-	98	3			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-		-0-	-0-	75	3			-0-

LERA												
SANFORD												
496774												
WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-

GULF-SANFORD												
WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-

BURNETT -C-												
WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2635 N	1652	-0-	-983 B	-0-	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3208	-0-	108 B	-0-	108	3208	2			N	-0-			-0-
06	1883 N	1775	-0-	-108 B	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
07	2480 N	1678	-0-	-802 B	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
*08	1664 X	1664	-0-	-0- B	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
04	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	63	-0-	-1137 B	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
04	4828 N	4828	-0-	-0- B	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
05	3844 N	3475	-0-	-369 B	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
06	4247 N	4247	-0-	-0- B	-0-	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
07	4991 N	4016	-0-	-975 B	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
*08	5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
LERA		//CONT.//		496774																
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
03	1705 N	195	-0-	-1510 B	-0-			195	2		N	-0-			-0-					
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-						N	-0-			-0-					
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-			535	2		N	-0-			-0-					
06	951 N	951	-0-	-0- B	-0-			951	2		N	-0-			-0-					
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-			899	2		N	-0-			-0-					
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280	2		N	-0-			-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-			181	2		N	-0-			-0-					
04	330 N	97	-0-	-233 B	-0-			97	2		N	-0-			-0-					
05	341 N	119	-0-	-222 B	-0-			119	2		N	-0-			-0-					
06	180 N	103	-0-	-77 B	-0-			103	2		N	-0-			-0-					
07	93 N	55	-0-	-38 B	-0-			55	2		N	-0-			-0-					
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	2		N	-0-			-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-					
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-						N	-0-			-0-					
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11	2		N	-0-			-0-					
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-			3	2		N	-0-			-0-					
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2	2		N	-0-			-0-					
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	744 N	251	-0-	-493 B	-0-			251	2		N	-0-			-0-					
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-			708	2		N	-0-			-0-					
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-			733	2		N	-0-			-0-					
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-			634	2		N	-0-			-0-					
07	744 N	335	-0-	-409 B	-0-			335	2		N	-0-			-0-					
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-			809	2		N	-0-			-0-					
ARMSTRONG												WELL #:	12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 - 3097
03	620 N	294	-0-	-326 B	-0-			294	2		N	-0-			-0-					
04	596 N	596	-0-	-0- B	-0-			596	2		N	-0-			-0-					
05	589 N	558	-0-	-31 B	-0-			558	2		N	-0-			-0-					
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-			553	2		N	-0-			-0-					
07	620 N	496	-0-	-124 B	-0-			496	2		N	-0-			-0-					
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-			566	2		N	-0-			-0-					
M. B. ARMSTRONG												WELL #:	20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075
03	2511 N	1397	-0-	-1114 B	-0-			1397	2		N	-0-			-0-					
04	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-			2615	2		N	-0-			-0-					
05	2759 N	2540	-0-	-219 B	-0-			2540	2		N	-0-			-0-					
06	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-			2409	2		N	-0-			-0-					
07	2697 N	2278	-0-	-419 B	-0-			2278	2		N	-0-			-0-					
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-			2304	2		N	-0-			-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774								
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 - 3192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	1300	-0-	-1118 B	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
04	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2		N	-0-		-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2		N	-0-		-0-
06	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2		N	-0-		-0-
07	2914 N	2517	-0-	-397 B	-0-	2517	2		N	-0-		-0-
08	2666 N	2048	-0-	-618	-0-	2048	2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831	001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOSURE, KEN		WELL #:		509289	1	RRCID ->	024322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BEAVERS												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2018 - P/A 05/08/18												

EVANS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	024345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18												

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		7	RRCID ->	024370	COMPL. DATE	01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2018 - P/A 04/19/18												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289									
WILLIAMS, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	024402	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2018 - P/A 05/02/18													

PURVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164565	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2614	PERF.	2400 - 2614	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18													

WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID ->	179871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2694 - 2830	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2018 - PLUGGED 04/12/18													

MAC 5 OPERATING, LLC		WELL #:		519562	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:		8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562									
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025717		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #: 4		RRCID -> 025718		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
06	90 N	27	-0-	-63 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #: 5		RRCID -> 025719		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
*08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-		-0-

MCCONNELL, L. C.		WELL #: 6		RRCID -> 025722		COMPL. DATE 11/05/1938		TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A			
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
07	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #: 7		RRCID -> 025733		COMPL. DATE 03/16/1949		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 043057		COMPL. DATE 07/31/1967		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PAMPA UNIT		WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 - 3288			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 - 3250			
03	8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	124 N	10	-0-	-114	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305			
03	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
 ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1209 N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	761	-0-	-289 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	681	-0-	-369 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
*08	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

03	1736 N	1101	-0-	-635 B	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	776	-0-	-454 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
*08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

03	899 N	543	-0-	-356 B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
04	780 N	330	-0-	-450 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
05	806 N	743	-0-	-63 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
06	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
*08	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
04	600 N	359	-0-	-241 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
06	510 N	274	-0-	-236 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
*08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

03	1426 N	1229	-0-	-197 B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	888	-0-	-372 B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	761	-0-	-439 B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
*08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	2904 N	2633	-0-	-271 B	-0-	2633	3	N	-0-		-0-			
04	2310 N	1860	-0-	-450 B	-0-	1860	3	N	-0-		-0-			
05	3410 #	3105	-0-	-305 B	-305	3105	3	N	-0-		-0-			
06	3300 #	1354	-0-	-1946 B	-2251	1354	3	N	-0-		-0-			
07	3410 #	3196	-0-	-214 B	-2465	3196	3	N	-0-		-0-			
*08	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-		-0-			

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
03	1240 N	1149	-0-	-91 B	-0-	1149	3	N	-0-		-0-			
04	1170 N	809	-0-	-361 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-			
05	1240 N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3	N	-0-		-0-			
06	1110 N	936	-0-	-174 B	-0-	936	3	N	-0-		-0-			
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-			
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-			

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
03	1085 N	955	-0-	-130 B	-0-	955	3	N	-0-		-0-			
04	990 N	732	-0-	-258 B	-0-	732	3	N	-0-		-0-			
05	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-		-0-			
06	930 N	646	-0-	-284 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-			
07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3	N	-0-		-0-			
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-		-0-			

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354		COBB		WELL #:	B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3	N	-0-		-0-			
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3	N	-0-		-0-			
05	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-			
06	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	31	3	N	-0-		-0-			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-			

PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MCKAY OPERATING LLC		550222		GILL		WELL #:	6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888
03	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	678	3	N	-0-		7			
04	750 N	625	-0-	-125 B	-0-	625	3	N	-0-		7			
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-		7			
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-		7			
07	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3	N	-0-		7			
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		7			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3348 #	1046	-0-	-2302 B	-5989	1046 3		N	-0-			-0-
04	3240 #	2571	-0-	-669 B	-6658	2571 3		N	-0-			-0-
05	2387 N	1937	-0-	-450 B	-6658	1937 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	2243	-0-	1223 B	-5435	2243 3		N	-0-			-0-
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666 B	-5435			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
04	570 N	400	-0-	-170 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	242	-0-	-298 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	570 N	266	-0-	-304 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560												
BRADFORD		WELL #:		1		RRCID -> 024286		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #:		1		RRCID -> 024297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRASHER		WELL #:		1		RRCID -> 024299		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDRIX		WELL #:		1		RRCID -> 024301		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #:		1		RRCID -> 024304		COMPL. DATE 03/02/1933		TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #:		1		RRCID -> 024313		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	424	-0-	-56 B	-0-	424	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	250	-0-	-153 B	-0-	250	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1384	-0-	-86 B	-0-	1384 3			N	-0-			-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3			N	-0-			-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3			N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257	
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3			N	-0-			-0-
05	496 N	422	-0-	-74 B	-0-	422 3			N	-0-			-0-
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 3			N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310	
03	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 3			N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3			N	-0-			-0-
05	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3			N	-0-			-0-
06	990 N	889	-0-	-101 B	-0-	889 3			N	-0-			-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456	
03	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 3			N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3			N	-0-			-0-
05	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 3			N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840	
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-			-0-
04	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 3			N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3			N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3			N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2822 - 2975	
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3			N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3			N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3			N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
MOORE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 569560
WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
04	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISTEX OPERATING, INC.
BURNETT

570432
WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

03	2358 N	275	-0-	-2083 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
04	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05	372 N	73	-0-	-299 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
07	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-

BURNETT

WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	122 N	15	-0-	-107 B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	90 N	20	-0-	-70 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-

BURNETT -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

03	1891 N	157	-0-	-1734 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	630 N	188	-0-	-442 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

03	1129 N	147	-0-	-982 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	870 N	135	-0-	-735 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

03	308 N	18	-0-	-290 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	330 N	32	-0-	-298 B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1715 N	106	-0-	-1609 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	837 N	263	-0-	-574 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

03	2822 N	348	-0-	-2474 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST MOMENTUM OPERATING CO., INC. HERRING -A-		//CONT.// //CONT.//		68831 001 574324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HERRING -A-				WELL #: 8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #: 18	RRCID -> 023962	COMPL. DATE 04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
07	372 N	203	-0-	-169 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-

STRICKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 023976	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1035	-0-	-1042 B	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 024673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: G 2	RRCID -> 024674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 1	RRCID -> 025275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
05	806 N	75	-0-	-731 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07	279 N	73	-0-	-206 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	930 N	455	-0-	-475 B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-		-0-
05	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	743 2		N	-0-		-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-		-0-
07	930 N	613	-0-	-317 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
*08	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	1486	-0-	1486 B	3454	1486 2		N	-0-		-0-
04	0	3316	-0-	3316 B	6770	3316 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3473	-0-	373 B	7143	3473 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2091	-0-	-909 B	6234	2091 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2459	-0-	-641 B	5593	2459 2		N	-0-		-0-
*08	7243 X	1650	-0-	-5593	-0-	1650 2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	279 N	99	-0-	-180 B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
05	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
*08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 3052	PERF. 2370	- 2780							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH 3066	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	372 N	269	-0-	-103 B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
06	270 N	34	-0-	-236 B	-0-	34 2		N	-0-		-0-
07	496 N	25	-0-	-471 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212	-	2894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-		-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2792 - 2885				
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	50	-0-	50 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06	50 N	-0-	-0-	-50 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055				
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05	341 N	13	-0-	-328 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529				
03	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
05	2170 N	2062	-0-	-108 B	-0-	2062	2			N	-0-				-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
07	2263 N	1686	-0-	-577 B	-0-	1686	2			N	-0-				-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120			
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605			
03	1767 N	1016	-0-	-751 B	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1753	-0-	-107 B	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1095	-0-	-982 B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*08	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072			
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	27	-0-	-1263 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775			
03	868 N	371	-0-	-497 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
05	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	961 N	808	-0-	-153 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
*08	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MON CORP.				574328									
TADDIKEN, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 023258		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER				WELL #: 1		RRCID -> 023259		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	465 N	345	-0-	-120 B	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
04	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
*07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-

CASE				WELL #: 1		RRCID -> 024291		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 041317		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872			
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H.				WELL #: 11		RRCID -> 142283		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780			
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK				WELL #: 1R		RRCID -> 171253		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972			
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.				578951								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 025475	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
03		310 N	155	-0-	-155 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
05		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
07		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
*08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		341 N	143	-0-	-198 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
04		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
05		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
07		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
*08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		310 N	167	-0-	-143 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05		327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
07		310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
04		330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
07		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		279 N	148	-0-	-131 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
05		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
07		310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
*08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951									
BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
04		330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
05		341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394	
03		310 N	135	-0-	-175 B	-0-	135 2		N	-0-		-0-
04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
05		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
07		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3536 - 3566	
03		279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
04		330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-		-0-
07		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
*08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3290 - 3432	
03		310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
04		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-		-0-
05		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
06		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
07		403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3424 - 3464	
03		341 N	140	-0-	-201 B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
04		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
06		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-		-0-
07		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3392 - 3466	
03		341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170 2		N	-0-		-0-
04		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
05		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
07		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN		WELL #:		2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3364 - 3688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
07		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3334 - 3424
03		310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
07		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
08		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2	N	-0-			-0-

MORRED, INC.		WELL #:		586760	RRCID ->	083922	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2670 - 2850
DUKE HEIRS-YAKE				1A								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INGERTON		WELL #:		8	RRCID ->	140840	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	2589 - 2908
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NGS, INC.		WELL #:		598339	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2350 - 2600
BURNETT -79-				1								
03		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1617	-0-	-119 B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1181	-0-	-493 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
*08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC		WELL #:		606154	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
STATE -A-				A 9								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782										
DAUER				WELL #: G 1		RRCID -> 024112		COMPL. DATE 07/15/1932		TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600	N	598	-0-	-2	B	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	415	-0-	-887	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-		-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAUER				WELL #: G 2		RRCID -> 024113		COMPL. DATE 03/07/1939		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A				
03	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390	N	310	-0-	-80	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690	N	391	-0-	-299	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAUER				WELL #: T 1		RRCID -> 024114		COMPL. DATE 11/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	558	N	360	-0-	-198	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	353	-0-	-887	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JACOBSON				WELL #: 1		RRCID -> 024667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1209	N	10	-0-	-1199	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457	N	434	-0-	-1023	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-		-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JACOBSON				WELL #: 2		RRCID -> 278318		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200				
03	1705	N	5	-0-	-1700	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891	N	506	-0-	-1385	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022										
JARVIS				WELL #: 1011		RRCID -> 142440		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268				
03	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868	N	769	-0-	-99	B	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870	N	527	-0-	-343	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-		-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//		617022							
DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	- 2772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	- 3330		
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
04	900 N	522	-0-	-378 B	-0-	522 3		N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		-0-
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
07	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
*08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS SHELL-HOMES				617042	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

O. H. M. OPERATING CHRISTIAN -A-				617053	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37 3		N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053												
CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	16	-0-	-104 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830
03	0 N	8	-0-	8 B	195	8 3					-0-
04	196 N	1	-0-	-195 B	-0-	1 3					-0-
05	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3					-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3					-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3					-0-

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3					-0-
04	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160 3					-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3					-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3					-0-
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3					-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 - 2650
03	0 N	5	-0-	5 B	169	5 3					-0-
04	170 N	1	-0-	-169 B	-0-	1 3					-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3					-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3					-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	23	-0-	23 B	845	23	3			N	-0-					-0-
04	847 N	2	-0-	-845 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
 BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480									
JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MAGNOLIA FEE													
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
05	713 N	613	-0-	-100 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
*08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	992 N	517	-0-	-475 B	-0-		517	2		N	-0-				-0-
04	900 N	876	-0-	-24 B	-0-		876	2		N	-0-				-0-
05	1147 N	658	-0-	-489 B	-0-		658	2		N	-0-				-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-		926	2		N	-0-				-0-
07	899 N	403	-0-	-496 B	-0-		403	2		N	-0-				-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2		N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	186 N	107	-0-	-79 B	-0-		107	2		N	-0-				-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-		130	2		N	-0-				-0-
05	217 N	145	-0-	-72 B	-0-		145	2		N	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160	2		N	-0-				-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-		120	2		N	-0-				-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2		N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	217 N	136	-0-	-81 B	-0-		136	2		N	-0-				-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		585	2		N	-0-				-0-
05	773 N	773	-0-	-0- B	-0-		773	2		N	-0-				-0-
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-		950	2		N	-0-				-0-
07	769 N	769	-0-	-0- B	-0-		769	2		N	-0-				-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2		N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	248 N	129	-0-	-119 B	-0-		129	2		N	-0-				-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-		267	2		N	-0-				-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-		300	2		N	-0-				-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		367	2		N	-0-				-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-		348	2		N	-0-				-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2		N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	806 N	366	-0-	-440 B	-0-		366	2		N	-0-				-0-
04	780 N	741	-0-	-39 B	-0-		741	2		N	-0-				-0-
05	837 N	623	-0-	-214 B	-0-		623	2		N	-0-				-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-		643	2		N	-0-				-0-
07	775 N	566	-0-	-209 B	-0-		566	2		N	-0-				-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-		64	2		N	-0-				-0-
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-		276	2		N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-		364	2		N	-0-				-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-		447	2		N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-		362	2		N	-0-				-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	373	-0-	-464 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
05	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
07	775 N	578	-0-	-197 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670	
03	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
07	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-

MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04	330 N	228	-0-	-102 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
*07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795														
SANFORD		WELL #: 1004		RRCID -> 024527	COMPL. DATE 06/18/1930	TOTAL DEPTH 3130	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	93 #	53	-0-	-40	B	-40	53	2		N	-0-					-0-
06	90 #	51	-0-	-39	B	-79	51	2		N	-0-					-0-
07	DELO PR	32	-0-	32	B	-47	32	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	68	-0-	68		21	68	2		N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #: 20		RRCID -> 024634	COMPL. DATE 06/22/1956	TOTAL DEPTH 3055	PERF. N/A									
03	372 N	263	-0-	-109	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
04	390 N	336	-0-	-54	B	-0-	336	2		N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-					-0-
07	341 N	78	-0-	-263	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #: 2		RRCID -> 024697	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2		N	-0-					-0-

BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732	COMPL. DATE 08/16/1979	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3525 - 3880									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795															
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	21 N	-21	-0-	-0- B	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	651 N	432	-0-	-219 B	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	739	-0-	-160 B	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	647	-0-	-97 B	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
*08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	930 N	428	-0-	-502 B	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
05	806 N	409	-0-	-397 B	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
07	899 N	368	-0-	-531 B	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																
NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
04		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922																
03		1240 S	685	-0-	-555 B	-0-	685	2			N	-0-				-0-
04		1388 S	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
05		1376 S	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
06		1002 S	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
07		2251 S	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
*08		2542 S	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-				-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600																
03	14B2	EXT	127	-0-	127 B	127	127	2			N	-0-				-0-
04		0 N	106	-0-	106 B	233	106	2			N	-0-				-0-
05		393 N	160	-0-	-233 B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
08		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-				-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480																
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782																
03		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
04		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070																
03		899 N	414	-0-	-485 B	-0-	414	2			N	-0-				-0-
04		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-				-0-
05		775 N	397	-0-	-378 B	-0-	397	2			N	-0-				-0-
06		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
07		868 N	356	-0-	-512 B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
*08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795										
JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 2		Y	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		Y	-0-			-0-
08	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238 2		Y	-0-			-0-

MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2847 - 3056	
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256	
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-			-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1658	-0-	-667 B	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1651	-0-	-209 B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG, J. A.		WELL #:		100	RRCID ->	145522	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2635 - 2794	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794	
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57 B	57	57 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	55	-0-	55 B	112	55 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48 B	160	48 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	41	-0-	41	201	41 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		//CONT.//		631795						
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 184798	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2850	- 3000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	2			-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID -> 206970	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 2754	PERF. 2146	- 2754	
03	806 N	565	-0-	-241 B	-0-	565	2		Y	-0-
04	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	838	2		Y	-0-
05	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2		Y	-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2		Y	-0-
07	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2		Y	-0-
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID -> 211384	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 2798	PERF. 2199	- 2798	
03	558 N	209	-0-	-349 B	-0-	195	2	14	9	Y
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		Y	-0-
05	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2		Y	-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		Y	-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		Y	-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-

MAYER		WELL #:		1R	RRCID -> 213022	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 2241	- 2623	
03	589 N	276	-0-	-313 B	-0-	276	2		Y	-0-
04	570 N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2		Y	-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		Y	-0-
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		Y	-0-
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		Y	-0-
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		Y	-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID -> 217267	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2187	- 2710	
03	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	495	2	14	9	Y
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		Y	-0-
05	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2		Y	-0-
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		Y	-0-
07	651 N	535	-0-	-116 B	-0-	535	2		Y	-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID -> 218125	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 2706	PERF. 2258	- 2706	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795													
KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	52	-0-	52 B	52		52 2			Y	-0-				-0-
05	104 N	52	-0-	-52 B	-0-		52 2			Y	-0-				-0-
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-		116 2			Y	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93 2			Y	-0-				-0-
*08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82 2			Y	-0-				-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644				
03	310 N	86	-0-	-224 B	-0-		86 2			Y	-0-				-0-
04	330 N	265	-0-	-65 B	-0-		265 2			Y	-0-				-0-
05	310 N	142	-0-	-168 B	-0-		142 2			Y	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248 2			Y	-0-				-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418 2			Y	-0-				-0-
*08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-		265 2			Y	-0-				-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696				
03	589 N	487	-0-	-102 B	-0-		447 2	40 9	Y	36	36 1				14
04	720 N	698	-0-	-22 B	-0-		698 2		Y	-0-					14
05	837 N	611	-0-	-226 B	-0-		611 2		Y	-0-					14
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-		795 2		Y	-0-					14
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-		802 2		Y	-0-					14
*08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-		882 2		Y	-0-					14

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2268 - 2751				
03	3131 #	127	-0-	-3004 B	-8738		126 2	1 9	Y	1	87 1				141
04	3030 #	526	-0-	-2504 B	-11242		424 2	102 9	Y	93					234
05	3131 #	976	-0-	-2155 B	-13397		895 2	81 9	Y	74					308
06	3030 #	-0-	-0-	-3030 B	-16427				Y	-0-					14
07	558 N	1086	-0-	528 B	-15899		999 2	87 9	Y	79	79 1				14
*08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		2277 2		Y	-0-					14

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 - 2680				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896				
03	589 N	419	-0-	-170 B	-0-		419 2		Y	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-		774 2		Y	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0- B	-0-		790 2		Y	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		706 2		Y	-0-					-0-
07	806 N	723	-0-	-83 B	-0-		723 2		Y	-0-					-0-
*08	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810 2		Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795										
SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	364	-0-	-194 B	-0-	364 2		Y	-0-			14
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		Y	-0-			14
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		Y	-0-			14
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		Y	-0-			14
07	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2		Y	-0-			14
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			14

STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270	
03	527 N	122	-0-	-405 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04	330 N	26	-0-	-304 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3176 - 3246	
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700	
03	682 N	467	-0-	-215 B	-0-	453 2	14 9	Y	13	13 1		14
04	690 N	654	-0-	-36 B	-0-	654 2		Y	-0-			14
05	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640 2		Y	-0-			14
06	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		Y	-0-			14
07	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		Y	-0-			14
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-			14

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882	
03	744 N	534	-0-	-210 B	-0-	534 2		Y	-0-			26
04	870 N	554	-0-	-316 B	-0-	554 2		Y	-0-			26
05	837 N	362	-0-	-475 B	-0-	362 2		Y	-0-			26
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		Y	-0-			26
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		Y	-0-			26
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			26

PAMPA WATER DISPOSAL, INC.		637465										
DUMAS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284483	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 2850 - 3620	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	558 N	210	-0-	-348 B	-0-		210	3		N	-0-				-0-
04	450 N	296	-0-	-154 B	-0-		296	3		N	-0-				-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-		637	3		N	-0-				-0-
06	598 N	598	-0-	-0- B	-0-		598	3		N	-0-				-0-
07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652	3		N	-0-				-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-				-0-

WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	403 N	359	-0-	-44 B	-0-		359	3		N	-0-				-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		383	3		N	-0-				-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-		390	3		N	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361	3		N	-0-				-0-
07	403 N	385	-0-	-18 B	-0-		385	3		N	-0-				-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	3		N	-0-				-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-		625	3		N	-0-				-0-
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-		575	3		N	-0-				-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-		646	3		N	-0-				-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-		589	3		N	-0-				-0-
07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-		603	3		N	-0-				-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-		630	3		N	-0-				-0-

DAUER		WELL #:		B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A				
03	744 N	611	-0-	-133 B	-0-		611	3		N	-0-				-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-		603	3		N	-0-				-0-
05	673 N	673	-0-	-0- B	-0-		673	3		N	-0-				-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-		695	3		N	-0-				-0-
07	620 N	579	-0-	-41 B	-0-		579	3		N	-0-				-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	3		N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A				
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-		402	3		N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-		379	3		N	-0-				-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-		403	3		N	-0-				-0-
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-		405	3		N	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-		452	3		N	-0-				-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-				-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	733 N	733	-0-	-0- B	-0-		733	3		N	-0-				-0-
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-		636	3		N	-0-				-0-
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-		774	3		N	-0-				-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-		750	3		N	-0-				-0-
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-		782	3		N	-0-				-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TEXAS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #:	A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
04		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3		N	-0-			-0-
05		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:	1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
06		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
07		372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A			
03		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
06		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
07		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03		589 N	51	-0-	-538 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
04		600 N	228	-0-	-372 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05		589 N	165	-0-	-424 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:	1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03		372 N	68	-0-	-304 B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
04		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
*08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03		3937 N	813	-0-	-3124 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
04		3930 N	968	-0-	-2962 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
05		3999 N	962	-0-	-3037 B	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06		3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919 3		N	-0-			-0-
07		4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
*08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	899 N	182	-0-	-717 B	-0-		182	3		N	-0-				-0-
04	1140 N	407	-0-	-733 B	-0-		407	3		N	-0-				-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-		1194	3		N	-0-				-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-		1029	3		N	-0-				-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-		1078	3		N	-0-				-0-
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	3		N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1054 N	166	-0-	-888 B	-0-		166	3		N	-0-				-0-
04	1020 N	372	-0-	-648 B	-0-		372	3		N	-0-				-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-		1215	3		N	-0-				-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-		1048	3		N	-0-				-0-
07	974 N	974	-0-	-0- B	-0-		974	3		N	-0-				-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	3		N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1488 N	59	-0-	-1429 B	-0-		59	3		N	-0-				-0-
04	1230 N	451	-0-	-779 B	-0-		451	3		N	-0-				-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-		1756	3		N	-0-				-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-		1605	3		N	-0-				-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-		1629	3		N	-0-				-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	3		N	-0-				-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	217 N	128	-0-	-89 B	-0-		128	3		N	-0-				-0-
04	300 N	206	-0-	-94 B	-0-		206	3		N	-0-				-0-
05	279 N	169	-0-	-110 B	-0-		169	3		N	-0-				-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	3		N	-0-				-0-
07	217 N	103	-0-	-114 B	-0-		103	3		N	-0-				-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	3		N	-0-				-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384	3		N	-0-				-0-
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384	3		N	-0-				-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-		360	3		N	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-
07	403 N	283	-0-	-120 B	-0-		283	3		N	-0-				-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-				-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1736 N	1194	-0-	-542 B	-0-		1194	3		N	-0-				-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-		1925	3		N	-0-				-0-
05	1922 N	1387	-0-	-535 B	-0-		1387	3		N	-0-				-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-		1908	3		N	-0-				-0-
07	1984 N	1376	-0-	-608 B	-0-		1376	3		N	-0-				-0-
*08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
03	341 N	224	-0-	-117 B	-0-		224	3		N	-0-				-0-					
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316	3		N	-0-				-0-					
05	310 N	295	-0-	-15 B	-0-		295	3		N	-0-				-0-					
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-		317	3		N	-0-				-0-					
07	341 N	301	-0-	-40 B	-0-		301	3		N	-0-				-0-					
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3		N	-0-				-0-					
CONTINENTAL-SANFORD												WELL #:	1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354	3		N	-0-				-0-					
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354	3		N	-0-				-0-					
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-		334	3		N	-0-				-0-					
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				-0-					
07	372 N	150	-0-	-222 B	-0-		150	3		N	-0-				-0-					
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3		N	-0-				-0-					
CONTINENTAL-SANFORD												WELL #:	3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	2170 N	1128	-0-	-1042 B	-0-		1128	3		N	-0-				-0-					
04	2100 N	1783	-0-	-317 B	-0-		1783	3		N	-0-				-0-					
05	2170 N	1231	-0-	-939 B	-0-		1231	3		N	-0-				-0-					
06	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-		1737	3		N	-0-				-0-					
07	1829 N	707	-0-	-1122 B	-0-		707	3		N	-0-				-0-					
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		2238	3		N	-0-				-0-					
JOHNSON TRACT -1-												WELL #:	1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	930 N	496	-0-	-434 B	-0-		496	3		N	-0-				-0-					
04	720 N	496	-0-	-224 B	-0-		496	3		N	-0-				-0-					
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-		860	3		N	-0-				-0-					
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-				-0-					
07	527 N	513	-0-	-14 B	-0-		513	3		N	-0-				-0-					
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	3		N	-0-				-0-					
JOHNSON TRACT -1-												WELL #:	2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	806 N	382	-0-	-424 B	-0-		382	3		N	-0-				-0-					
04	660 N	382	-0-	-278 B	-0-		382	3		N	-0-				-0-					
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-		859	3		N	-0-				-0-					
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-				-0-					
07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-		480	3		N	-0-				-0-					
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820	3		N	-0-				-0-					
JOHNSON TRACT -2-												WELL #:	1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1457 N	803	-0-	-654 B	-0-		803	3		N	-0-				-0-					
04	1320 N	803	-0-	-517 B	-0-		803	3		N	-0-				-0-					
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-		1681	3		N	-0-				-0-					
06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-				-0-					
07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-		937	3		N	-0-				-0-					
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	3		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 N	866	-0-	-808 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	866	-0-	-634 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1178 N	658	-0-	-520 B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	658	-0-	-362 B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1426 N	775	-0-	-651 B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1174	-0-	-252 B	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	687	-0-	-832 B	-0-	687	3	N	-0-			-0-
*08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	3038 N	1767	-0-	-1271 B	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
04	3219 N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	1941	-0-	-1035 B	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
06	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3	N	-0-			-0-
07	3317 N	935	-0-	-2382 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
*08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1829 N	854	-0-	-975 B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1348	-0-	-574 B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	740	-0-	-1120 B	-0-	740	3	N	-0-			-0-
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	190	-0-	-151 B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
04	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336 3		N	-0-		-0-
05	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3		N	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
07	341 N	223	-0-	-118 B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
*08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
04	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
05	310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
07	248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	403 N	163	-0-	-240	B	-0-	163	3		N	-0-				-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-				-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		N	-0-				-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3		N	-0-				-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-				-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3		N	-0-				-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	279 N	112	-0-	-167	B	-0-	112	3		N	-0-				-0-
04	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3		N	-0-				-0-
05	310 N	154	-0-	-156	B	-0-	154	3		N	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-				-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-				-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-				-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	806 N	663	-0-	-143	B	-0-	663	3		N	-0-				-0-
04	690 N	538	-0-	-152	B	-0-	538	3		N	-0-				-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-				-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-				-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-				-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3		N	-0-				-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-				-0-
04	270 N	228	-0-	-42	B	-0-	228	3		N	-0-				-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-				-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-				-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-				-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-				-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-				-0-
04	270 N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3		N	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-				-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-				-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-				-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-				-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	434 N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3		N	-0-				-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-				-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-				-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-				-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-				-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-		224	3	N	-0-				-0-
04	180 N	155	-0-	-25	B	-0-		155	3	N	-0-				-0-
05	155 N	94	-0-	-61	B	-0-		94	3	N	-0-				-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-		221	3	N	-0-				-0-
07	155 N	142	-0-	-13	B	-0-		142	3	N	-0-				-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-		-0-		167	3	N	-0-				-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-		1706	3	N	-0-				-0-
04	1770 N	1480	-0-	-290	B	-0-		1480	3	N	-0-				-0-
05	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-		2068	3	N	-0-				-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0-	B	-0-		2040	3	N	-0-				-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	B	-0-		2196	3	N	-0-				-0-
*08	1879 N	1879	-0-	-0-		-0-		1879	3	N	-0-				-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249	3	N	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-		116	3	N	-0-				-0-
05	186 N	89	-0-	-97	B	-0-		89	3	N	-0-				-0-
06	240 N	161	-0-	-79	B	-0-		161	3	N	-0-				-0-
07	124 N	106	-0-	-18	B	-0-		106	3	N	-0-				-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-		-0-		209	3	N	-0-				-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
03	4593 N	4593	-0-	-0-	B	-0-		4593	3	N	-0-				-0-
04	4170 N	4046	-0-	-124	B	-0-		4046	3	N	-0-				-0-
05	4657 N	4657	-0-	-0-	B	-0-		4657	3	N	-0-				-0-
06	4828 N	4828	-0-	-0-	B	-0-		4828	3	N	-0-				-0-
07	5020 N	5020	-0-	-0-	B	-0-		5020	3	N	-0-				-0-
*08	4868 X	4868	-0-	-0-		-0-		4868	3	N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	248 N	138	-0-	-110	B	-0-		138	3	N	-0-				-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-		262	3	N	-0-				-0-
05	341 N	299	-0-	-42	B	-0-		299	3	N	-0-				-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-		287	3	N	-0-				-0-
07	279 N	254	-0-	-25	B	-0-		254	3	N	-0-				-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-		-0-		290	3	N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1116 N	548	-0-	-568	B	-0-		548	3	N	-0-				-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-		671	3	N	-0-				-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-		771	3	N	-0-				-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-		718	3	N	-0-				-0-
07	682 N	422	-0-	-260	B	-0-		422	3	N	-0-				-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-		-0-		714	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: A		1	RRCID -> 023983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 023984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 3		RRCID -> 023985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 023986	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	870 N	20	-0-	-850 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 023987	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN G		WELL #: G		2	RRCID -> 024028	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1364 N	511	-0-	-853 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	275	-0-	-1306 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
*08	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029	COMPL. DATE 02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	627	-0-	-520 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	333	-0-	-1124 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318	COMPL. DATE 09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A			
03	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
04	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319	COMPL. DATE 02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	N/A			
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324	COMPL. DATE 08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A			
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
04	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3		N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		N	-0-			-0-
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 024325	COMPL. DATE 06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1209 N	1070	-0-	-139 B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
*08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		1147 N	830	-0-	-317 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
07		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
*08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04		240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
05		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	455	-0-	455 B	816	455 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	415	-0-	415 B	1231	415 3		N	-0-			-0-
05		0	411	-0-	411 B	1642	411 3		N	-0-			-0-
06		0	408	-0-	408 B	2050	408 3		N	-0-			-0-
07		2458 N	408	-0-	-2050 B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
03		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
04		840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
05		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
06		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
07		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
*08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DURRETT		WELL #:		1		RRCID -> 024343		COMPL. DATE 09/30/1938		TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DURRETT		WELL #:		2		RRCID -> 024344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	558	N	441	-0-	-117	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARLEY		WELL #:		1		RRCID -> 024346		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 2978		PERF. N/A			
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170	N	1106	-0-	-64	B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 024347		COMPL. DATE 04/06/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870	N	783	-0-	-87	B	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054	N	850	-0-	-204	B	-0-	850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #:		1		RRCID -> 024349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	589	N	281	-0-	-308	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480	N	395	-0-	-85	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GINN		WELL #:		1		RRCID -> 024350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	868	N	807	-0-	-61	B	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3		N	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-		-0-
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-		-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3		N	-0-		-0-
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A	
03	1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	3		N	-0-		-0-
04	1410 N	1240	-0-	-170 B	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-		-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-		-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3		N	-0-		-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-		-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-		-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A	
03	2480 N	2426	-0-	-54 B	-0-	2426	3		N	-0-		-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3		N	-0-		-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3		N	-0-		-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3		N	-0-		-0-
07	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3		N	-0-		-0-
*08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-		-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
03	2108 N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	3		N	-0-		-0-
04	1920 N	1716	-0-	-204 B	-0-	1716	3		N	-0-		-0-
05	2046 N	1625	-0-	-421 B	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1194	-0-	-786 B	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
07	1767 N	1384	-0-	-383 B	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
*08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264 3			N	-0-			-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3			N	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3			N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3			N	-0-			-0-
*08	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3			N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3			N	-0-			-0-
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3			N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
*08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
03	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 3			N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3			N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3			N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 3			N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3			N	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3			N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3			N	-0-			-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3			N	-0-			-0-
*08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A		
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3			N	-0-			-0-
04	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3			N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3			N	-0-			-0-
06	660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615 3			N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3			N	-0-			-0-
*08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1773 N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3		N	-0-				-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3		N	-0-				-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	3		N	-0-				-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3		N	-0-				-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3		N	-0-				-0-
*08	2000 N	2000	-0-	-0-		-0-	2000	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	N/A			
03	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-				-0-
04	570 N	539	-0-	-31	B	-0-	539	3		N	-0-				-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-				-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-				-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3		N	-0-				-0-
*08	612 N	612	-0-	-0-		-0-	612	3		N	-0-				-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A			
03	341 N	302	-0-	-39	B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
04	330 N	278	-0-	-52	B	-0-	278	3		N	-0-				-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-				-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-		-0-	325	3		N	-0-				-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	465 N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3		N	-0-				-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-				-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-				-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-				-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-		-0-	475	3		N	-0-				-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	2015 N	1979	-0-	-36	B	-0-	1979	3		N	-0-				-0-
04	3030 #	1454	-0-	-1576	B	-1576	1454	3		N	-0-				-0-
05	3131 #	2190	-0-	-941	B	-2517	2190	3		N	-0-				-0-
06	3030 #	1934	-0-	-1096	B	-3613	1934	3		N	-0-				-0-
07	3131 #	1895	-0-	-1236	B	-4849	1895	3		N	-0-				-0-
*08	1939 X	1939	-0-	-0-		-0-	1939	3		N	-0-				-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3		N	-0-				-0-
04	990 N	988	-0-	-2	B	-0-	988	3		N	-0-				-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3		N	-0-				-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
*08	1210 N	1210	-0-	-0-		-0-	1210	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	1325	-0-	-55 B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
*08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-			-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A			
03	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
04	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
07	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A			
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-			-0-
04	810 N	762	-0-	-48 B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-			-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-		516	3	N	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-		450	3	N	-0-				-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-		545	3	N	-0-				-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-		516	3	N	-0-				-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-		522	3	N	-0-				-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-		529	3	N	-0-				-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	279 N	191	-0-	-88	B	-0-		191	3	N	-0-				-0-
04	240 N	199	-0-	-41	B	-0-		199	3	N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		312	3	N	-0-				-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-		261	3	N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-		289	3	N	-0-				-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-		284	3	N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A				
03	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-		800	3	N	-0-				-0-
04	660 N	567	-0-	-93	B	-0-		567	3	N	-0-				-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-		792	3	N	-0-				-0-
06	780 N	584	-0-	-196	B	-0-		584	3	N	-0-				-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-		645	3	N	-0-				-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-		708	3	N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
03	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-		758	3	N	-0-				-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-		671	3	N	-0-				-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-		958	3	N	-0-				-0-
06	720 N	496	-0-	-224	B	-0-		496	3	N	-0-				-0-
07	682 N	505	-0-	-177	B	-0-		505	3	N	-0-				-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-		539	3	N	-0-				-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-		1256	3	N	-0-				-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-		1128	3	N	-0-				-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-		1387	3	N	-0-				-0-
06	1230 N	1223	-0-	-7	B	-0-		1223	3	N	-0-				-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-		1258	3	N	-0-				-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-		1217	3	N	-0-				-0-

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
03	1674 N	1632	-0-	-42	B	-0-		1632	3	N	-0-				-0-
04	1740 N	1381	-0-	-359	B	-0-		1381	3	N	-0-				-0-
05	1736 N	1729	-0-	-7	B	-0-		1729	3	N	-0-				-0-
06	1590 N	1563	-0-	-27	B	-0-		1563	3	N	-0-				-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-		1610	3	N	-0-				-0-
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-		1647	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
04	750 N	515	-0-	-235 B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
05	775 N	600	-0-	-175 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
06	720 N	530	-0-	-190 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
03	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1255	-0-	-215 B	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1367	-0-	-214 B	-0-	1367 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
03	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1213	-0-	-337 B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
*08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
03	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579 3		N	-0-			-0-
04	3330 N	3133	-0-	-197 B	-0-	3133 3		N	-0-			-0-
05	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625 3		N	-0-			-0-
06	3450 N	3173	-0-	-277 B	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
07	3224 N	2904	-0-	-320 B	-0-	2904 3		N	-0-			-0-
*08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
06	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
07	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3			Y	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3			Y	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3			Y	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3			Y	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3			Y	-0-			-0-
*08	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3			Y	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	N/A	
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-			-0-
06	360 N	215	-0-	-145 B	-0-	215 3			N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3			N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A	
03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3			N	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3			N	-0-			-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			Y	-0-			-0-
04	360 N	140	-0-	-220 B	-0-	140 3			Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3			Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3			Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			Y	-0-			-0-
*08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3			Y	-0-			-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	279 N	29	-0-	-250 B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3			N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3			N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3			N	-0-			-0-
*08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3			N	-0-			-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	
03	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822 3			N	-0-			-0-
04	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767 3			N	-0-			-0-
05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3			N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3			N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3			N	-0-			-0-
*08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		341	3		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-		293	3		N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		368	3		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-		355	3		N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-		370	3		N	-0-			-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-		378	3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-		651	3		N	-0-			-0-
04	480 N	439	-0-	-41	B	-0-		439	3		N	-0-			-0-
05	651 N	60	-0-	-591	B	-0-		60	3		N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-		-0-	3		N	-0-			-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-		918	3		N	-0-			-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-		826	3		N	-0-			-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	992 N	860	-0-	-132	B	-0-		860	3		N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-		885	3		N	-0-			-0-
05	868 N	854	-0-	-14	B	-0-		854	3		N	-0-			-0-
06	840 N	697	-0-	-143	B	-0-		697	3		N	-0-			-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-		1300	3		N	-0-			-0-
*08	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-		1133	3		N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1023 N	813	-0-	-210	B	-0-		813	3		N	-0-			-0-
04	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-		1272	3		N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-		1067	3		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-		1052	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1001	-0-	-301	B	-0-		1001	3		N	-0-			-0-
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-		1103	3		N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2046 N	1444	-0-	-602	B	-0-		1444	3		N	-0-			-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-		2637	3		N	-0-			-0-
05	2851 N	2851	-0-	-0-	B	-0-		2851	3		N	-0-			-0-
06	2830 N	2830	-0-	-0-	B	-0-		2830	3		N	-0-			-0-
07	2728 N	2658	-0-	-70	B	-0-		2658	3		N	-0-			-0-
*08	2536 N	2536	-0-	-0-	B	-0-		2536	3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2294 N	1369	-0-	-925	B	-0-		1369	3		N	-0-			-0-
04	2769 N	2769	-0-	-0-	B	-0-		2769	3		N	-0-			-0-
05	2702 N	2702	-0-	-0-	B	-0-		2702	3		N	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	B	-0-		2525	3		N	-0-			-0-
07	2852 N	2401	-0-	-451	B	-0-		2401	3		N	-0-			-0-
*08	2518 X	2518	-0-	-0-	B	-0-		2518	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1798 N	909	-0-	-889	B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	21	-0-	-1749	B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1773	-0-	-180	B	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
06	2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
*08	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-			-0-

B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	2139 N	200	-0-	-1939	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
04	3780 #	2549	-0-	-1231	B	-1231	2549	3	N	-0-			-0-
05	4309 #	606	-0-	-3703	B	-4934	606	3	N	-0-			-0-
06	4170 #	-0-	-0-	-4170	B	-9104			N	-0-			-0-
07	4309 #	25	-0-	-4284	B	-13388	25	3	N	-0-			-0-
08	3968 X	426	-0-	-3542	B	-0-	426	3	N	-0-			-0-

PAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-			-0-
04	420 N	145	-0-	-275	B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
05	310 N	141	-0-	-169	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
07	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320		
03	2387 N	1087	-0-	-1300	B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
07	2542 N	2160	-0-	-382	B	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1364 N	824	-0-	-540	B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1610	-0-	-64	B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1367	-0-	-338	B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-				-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3		N	-0-				-0-
05	1891 N	1614	-0-	-277	B	-0-	1614	3		N	-0-				-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3		N	-0-				-0-
07	1891 N	1415	-0-	-476	B	-0-	1415	3		N	-0-				-0-
*08	1479 N	1479	-0-	-0-		-0-	1479	3		N	-0-				-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	B	-0-				N	-0-				-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3		N	-0-				-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-	2543	3		N	-0-				-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2249	3		N	-0-				-0-
07	2635 N	1554	-0-	-1081	B	-0-	1554	3		N	-0-				-0-
*08	1603 N	1603	-0-	-0-		-0-	1603	3		N	-0-				-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A				
03	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3		N	-0-				-0-
04	4295 N	4295	-0-	-0-	B	-0-	4295	3		N	-0-				-0-
05	3587 N	3587	-0-	-0-	B	-0-	3587	3		N	-0-				-0-
06	3112 N	3112	-0-	-0-	B	-0-	3112	3		N	-0-				-0-
07	4433 N	2912	-0-	-1521	B	-0-	2912	3		N	-0-				-0-
*08	3016 X	3016	-0-	-0-		-0-	3016	3		N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-				-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3		N	-0-				-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3		N	-0-				-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3		N	-0-				-0-
07	1643 N	929	-0-	-714	B	-0-	929	3		N	-0-				-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-		-0-	963	3		N	-0-				-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1023 N	525	-0-	-498	B	-0-	525	3		N	-0-				-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3		N	-0-				-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3		N	-0-				-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3		N	-0-				-0-
07	1085 N	1079	-0-	-6	B	-0-	1079	3		N	-0-				-0-
*08	1037 N	1037	-0-	-0-		-0-	1037	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2542 N	1355	-0-	-1187 B	-0-			1355	3		N	-0-			-0-
04	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-			2682	3		N	-0-			-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-			2651	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	994	-0-	-326 B	-0-			994	3		N	-0-			-0-
07	2759 N	996	-0-	-1763 B	-0-			996	3		N	-0-			-0-
*08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-			2903	3		N	-0-			-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2837 -	3220		
03	1054 N	594	-0-	-460 B	-0-			594	3		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-						N	-0-			-0-
05	1178 N	808	-0-	-370 B	-0-			808	3		N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-			859	3		N	-0-			-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-			1025	3		N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-			255	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1612 N	122	-0-	-1490 B	-0-			122	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1129	-0-	-311 B	-0-			1129	3		N	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-			1607	3		N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-			1144	3		N	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-			1280	3		N	-0-			-0-
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			1283	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	3069 N	232	-0-	-2837 B	-533			232	3		N	-0-			-0-
04	2790 N	2157	-0-	-633 B	-533			2157	3		N	-0-			-0-
05	2790 N	3070	-0-	280 B	-253			3070	3		N	-0-			-0-
06	1932 N	2185	-0-	253 B	-0-			2185	3		N	-0-			-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-			2445	3		N	-0-			-0-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-			2451	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1147 N	88	-0-	-1059 B	-0-			88	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	813	-0-	-237 B	-0-			813	3		N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-			1157	3		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-			823	3		N	-0-			-0-
07	921 N	921	-0-	-0- B	-0-			921	3		N	-0-			-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-			924	3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	372 N	130	-0-	-242 B	-0-	130 3			N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3			N	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3			N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3			N	-0-			-0-
07	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 3			N	-0-			-0-
*08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	899 N	480	-0-	-419 B	-0-	480 3			N	-0-			-0-
04	840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 3			N	-0-			-0-
05	899 N	676	-0-	-223 B	-0-	676 3			N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3			N	-0-			-0-
07	806 N	524	-0-	-282 B	-0-	524 3			N	-0-			-0-
*08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3			N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 -	2554	
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3			N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3			N	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3			N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3			N	-0-			-0-
07	186 N	65	-0-	-121 B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
*08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3			N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3			N	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	527 N	285	-0-	-242 B	-0-	285 3			N	-0-			-0-
04	570 N	472	-0-	-98 B	-0-	472 3			N	-0-			-0-
05	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413 3			N	-0-			-0-
06	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11 3			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1705 N	1089	-0-	-616 B	-0-	1089 3			N	-0-			-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1228	-0-	-446 B	-0-	1228 3			N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
07	1798 N	1152	-0-	-646 B	-0-	1152 3			N	-0-			-0-
*08	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SANFORD-BIVINS		WELL #: B 2		RRCID -> 025260	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3			N	-0-				-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
*08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-				-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-				-0-
*08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-				-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-				-0-
05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-				-0-
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-				-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
*08	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-				-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
04	1440 N	1235	-0-	-205 B	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
05	1302 N	159	-0-	-1143 B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
06	1230 N	1179	-0-	-51 B	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
07	1271 N	1119	-0-	-152 B	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-				-0-

WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	2139 N	1911	-0-	-228 B	-0-	1911	3			N	-0-				-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-				-0-
05	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1870	3			N	-0-				-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-				-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-				-0-
*08	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	837 N	176	-0-	-661 B	-0-	176 3			N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3			N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3			N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3			N	-0-			-0-
07	1085 N	113	-0-	-972 B	-0-	113 3			N	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
04	750 N	347	-0-	-403 B	-0-	347 3			N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3			N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3			N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3			N	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	2387 N	379	-0-	-2008 B	-0-	379 3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 3			N	-0-			-0-
05	3046 N	3046	-0-	-0- B	-0-	3046 3			N	-0-			-0-
06	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727 3			N	-0-			-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3			N	-0-			-0-
08	3038 N	2287	-0-	-751	-0-	2287 3			N	-0-			-0-

BATES		WELL #:		1	RRCID ->	025494	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	3498	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	620 N	70	-0-	-550 B	-0-	70 3			N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3			N	-0-			-0-
07	434 N	32	-0-	-402 B	-0-	32 3			N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	589 N	115	-0-	-474 B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
04	480 N	206	-0-	-274 B	-0-	206 3			N	-0-			-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3			N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3			N	-0-			-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	2046 N	1062	-0-	-984 B	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
07	2232 N	1848	-0-	-384 B	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	992 N	158	-0-	-834 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
04	930 N	390	-0-	-540 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2790 N	337	-0-	-2453 B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
05	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	1475	-0-	-850 B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
*08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	589 N	89	-0-	-500 B	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
05	3100 N	3406	-0-	306 B	306	3406	3		N	-0-		-0-	
06	2768 N	2462	-0-	-306 B	-0-	2462	3		N	-0-		-0-	
07	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3		N	-0-		-0-	
*08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-		-0-	

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	2852 N	379	-0-	-2473 B	-0-	379	3		N	-0-		-0-	
04	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3		N	-0-		-0-	
05	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3		N	-0-		-0-	
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-		-0-	
07	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3		N	-0-		-0-	
*08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-		-0-	

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	N/A	
03	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		-0-	
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1116 N	132	-0-	-984 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-	
04	720 N	316	-0-	-404 B	-0-	316	3		N	-0-		-0-	
05	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-		-0-	
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-		-0-	
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-		-0-	
08	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	744 N	107	-0-	-637 B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	150	-0-	-540 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1519 N	228	-0-	-1291 B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320 N	359	-0-	-961 B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1116 N	434	-0-	-682 B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1178 N	196	-0-	-982 B	-0-		196	3		N	-0-				-0-
04	960 N	759	-0-	-201 B	-0-		759	3		N	-0-				-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-		1501	3		N	-0-				-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-		1060	3		N	-0-				-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		1019	3		N	-0-				-0-
*08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-		1092	3		N	-0-				-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 -	3148		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	682 N	125	-0-	-557 B	-0-		125	3		N	-0-				-0-
04	630 N	424	-0-	-206 B	-0-		424	3		N	-0-				-0-
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-		827	3		N	-0-				-0-
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		833	3		N	-0-				-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-		512	3		N	-0-				-0-
*08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-		285	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1085 N	188	-0-	-897 B	-0-		188	3		N	-0-				-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		471	3		N	-0-				-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-		1637	3		N	-0-				-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-		1607	3		N	-0-				-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-		1203	3		N	-0-				-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-		1308	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1116 N	290	-0-	-826 B	-0-		290	3		N	-0-				-0-
04	1440 N	31	-0-	-1409 B	-0-		31	3		N	-0-				-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-		1961	3		N	-0-				-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-		1862	3		N	-0-				-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-		1266	3		N	-0-				-0-
*08	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-		1366	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88 3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496 N	16	-0-	-480 B	-0-		16 3			N	-0-					-0-
06	90 N	31	-0-	-59 B	-0-		31 3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 3			N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 3			N	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596 #	2512	-0-	-1084 B	-2538	2512	3		N	-0-			-0-
04	3480 #	2049	-0-	-1431 B	-3969	2049	3		N	-0-			-0-
05	3596 #	1514	-0-	-2082 B	-6051	1514	3		N	-0-			-0-
06	3480 #	362	-0-	-3118 B	-9169	362	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	81	-0-	-2027 B	-9169	81	3		N	-0-			-0-
*08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1519 N	421	-0-	-1098 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	6727 N	746	-0-	-5981 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
04	5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093	3		N	-0-			-0-
05	6858 N	6858	-0-	-0- B	-0-	6858	3		N	-0-			-0-
06	5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
07	5751 N	5751	-0-	-0- B	-0-	5751	3		N	-0-			-0-
*08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3		N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	53	-0-	-1267 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-		2369	3		N	-0-				-0-
04	2250 N	2071	-0-	-179 B	-0-		2071	3		N	-0-				-0-
05	2077 N	1833	-0-	-244 B	-0-		1833	3		N	-0-				-0-
06	2280 N	1812	-0-	-468 B	-0-		1812	3		N	-0-				-0-
07	2139 N	119	-0-	-2020 B	-0-		119	3		N	-0-				-0-
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	3		N	-0-				-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-		1287	3		N	-0-				-0-
04	1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-		1078	3		N	-0-				-0-
05	1209 N	796	-0-	-413 B	-0-		796	3		N	-0-				-0-
06	1260 N	774	-0-	-486 B	-0-		774	3		N	-0-				-0-
07	1116 N	8	-0-	-1108 B	-0-		8	3		N	-0-				-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3		N	-0-				-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	496 N	446	-0-	-50 B	-0-		446	3		N	-0-				-0-
04	990 N	182	-0-	-808 B	-0-		182	3		N	-0-				-0-
05	713 N	636	-0-	-77 B	-0-		636	3		N	-0-				-0-
06	420 N	38	-0-	-382 B	-0-		38	3		N	-0-				-0-
07	186 N	3	-0-	-183 B	-0-		3	3		N	-0-				-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-				-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	434 N	35	-0-	-399 B	-0-		35	3		N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150	3		N	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	3		N	-0-				-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	3		N	-0-				-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-		512	3		N	-0-				-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3		N	-0-				-0-

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202				
03	1085 N	466	-0-	-619 B	-0-		466	3		N	-0-				-0-
04	1050 N	367	-0-	-683 B	-0-		367	3		N	-0-				-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-		1512	3		N	-0-				-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-		1155	3		N	-0-				-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-		1095	3		N	-0-				-0-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	3		N	-0-				-0-

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66	3		N	-0-				-0-
04	300 N	67	-0-	-233 B	-0-		67	3		N	-0-				-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-		333	3		N	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-		240	3		N	-0-				-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-		149	3		N	-0-				-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	720 N	23	-0-	-697 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	341 N	41	-0-	-300 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	300 N	153	-0-	-147 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	1643 N	370	-0-	-1273 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	372 N	80	-0-	-292 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3	N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2387 N	153	-0-	-2234 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	1188	-0-	-1044 B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3382	-0-	282	282	3382	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1426 N	138	-0-	-1288 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	502	-0-	-548 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2139 N	264	-0-	-1875 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1282	-0-	-548 B	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
*08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1333 N	173	-0-	-1160 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
04		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-		-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
*08		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
03		217 N	14	-0-	-203 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
03		2139 N	434	-0-	-1705 B	-0-	434 3		N	-0-		-0-
04		2130 N	-0-	-0-	-2130 B	-0-			N	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A	
03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-		-0-
06		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
07		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
*08		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	508	-0-	-1445 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
04	2700 N	2008	-0-	-692 B	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
05	3892 N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	3			N	-0-			-0-
06	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
07	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-			-0-
*08	2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	465 N	264	-0-	-201 B	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 -	3235
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	-0-
04	510 N	362	-0-	-148 B	-0-	362	3			N	-0-	-0-
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3			N	-0-	-0-
06	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-	-0-
*08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-	-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208 3		N	-0-		-0-
04		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-		-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
06		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3		N	-0-		-0-
*08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
03		1736 N	99	-0-	-1637 B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
04		630 N	385	-0-	-245 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
05		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-		-0-
06		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N	-0-		-0-
07		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-		-0-
08		837 N	500	-0-	-337	-0-	500 3		N	-0-		-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860	
03		775 N	697	-0-	-78 B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
04		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		N	-0-		-0-
06		660 N	619	-0-	-41 B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
07		651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
*08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103	
03		899 N	522	-0-	-377 B	-0-	522 3		N	-0-		-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
05		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
06		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3		N	-0-		-0-
07		1085 N	599	-0-	-486 B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 - 3262	
03		1953 N	974	-0-	-979 B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
04		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
07		2015 N	2003	-0-	-12 B	-0-	2003 3		N	-0-		-0-
*08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3			N	-0-			-0-
04	540 N	426	-0-	-114 B	-0-	426 3			N	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3			N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3			N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3			N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295		
03	2201 N	269	-0-	-1932 B	-0-	269 3			N	-0-			-0-
04	2010 N	994	-0-	-1016 B	-0-	994 3			N	-0-			-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450 3			N	-0-			-0-
06	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3			N	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3			N	-0-			-0-
*08	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354		
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536		
03	651 N	43	-0-	-608 B	-0-	43 3			N	-0-			-0-
04	420 N	166	-0-	-254 B	-0-	166 3			N	-0-			-0-
05	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3			N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3			N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3			N	-0-			-0-
*08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280		
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3			N	-0-			-0-
04	1080 N	394	-0-	-686 B	-0-	394 3			N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3			N	-0-			-0-
06	3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260 3			N	-0-			-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3			N	-0-			-0-
*08	923 X	923	-0-	-0- B	-0-	923 3			N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895		
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3			N	-0-			-0-
04	660 N	649	-0-	-11 B	-0-	649 3			N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3			N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3			N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3			N	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04		120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 -	2832	
03		1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
*08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 -	2834	
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
04		300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
05		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
*08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 -	2490	
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
04		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
05		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
06		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
*08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2772 -	2938	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 -	2744	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1736 N	1598	-0-	-138 B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1508	-0-	-112 B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
06		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
07		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
*08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A
03	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268
03	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1990	-0-	-80 B	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
05	2387 N	2365	-0-	-22 B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	2039	-0-	-7 B	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960
03	558 N	468	-0-	-90 B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110
03	1798 N	812	-0-	-986 B	-0-	812 3		N	-0-			-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1743	-0-	-24 B	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	747	-0-	-1330 B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2325 N	384	-0-	-1941 B	-0-	384 3		N	-0-	-0-
04		1860 N	120	-0-	-1740 B	-0-	120 3		N	-0-	-0-
05		3100 N	3210	-0-	110 B	110	3210 3		N	-0-	-0-
06		2689 N	2579	-0-	-110 B	-0-	2579 3		N	-0-	-0-
07		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3		N	-0-	-0-
*08		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3		N	-0-	-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
03		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-	-0-
04		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-	-0-
05		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 3		N	-0-	-0-
06		240 N	179	-0-	-61 B	-0-	179 3		N	-0-	-0-
07		310 N	178	-0-	-132 B	-0-	178 3		N	-0-	-0-
*08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247
03		2046 N	732	-0-	-1314 B	-0-	732 3		N	-0-	-0-
04		1830 N	456	-0-	-1374 B	-0-	456 3		N	-0-	-0-
05		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-	-0-
06		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 3		N	-0-	-0-
07		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370
03		713 N	66	-0-	-647 B	-0-	66 3		N	-0-	-0-
04		570 N	229	-0-	-341 B	-0-	229 3		N	-0-	-0-
05		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-	-0-
06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-	-0-
07		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-	-0-
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	272	-0-	-224 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
04	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
05	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	537	3	N	-0-		-0-	
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	308	-0-	-157 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-	
*08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-		-0-	

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
03	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-	
04	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	949	-0-	-105 B	-0-	949	3	N	-0-		-0-	
06	1020 N	940	-0-	-80 B	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
07	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-		-0-	
*08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-		-0-	

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774	
03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-		-0-	
04	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-		-0-	
05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-	
06	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-	
*08	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-	
*08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-		-0-	

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170	
03	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3	N	-0-		-0-	
04	1290 N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-	
05	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-	
06	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3	N	-0-		-0-	
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3	N	-0-		-0-	
*08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
05		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-		-0-
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-		-0-
07		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-		-0-
*08		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954	
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05		5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3547 - 3603	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113	
03		3689 #	851	-0-	-2838 B	-3554	851 3		N	-0-		-0-
04		3960 #	1357	-0-	-2603 B	-6157	1357 3		N	-0-		-0-
05		4092 #	1298	-0-	-2794 B	-8951	1298 3		N	-0-		-0-
06		3960 #	969	-0-	-2991 B	-11942	969 3		N	-0-		-0-
07		4092 #	798	-0-	-3294 B	-15236	798 3		N	-0-		-0-
*08		596 X	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634	
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-		-0-
04		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
05		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-		-0-
06		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
07		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-		-0-
*08		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3040 - 3270
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 - 2400
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
05	403 N	328	-0-	-75	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
06	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-	-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 - 2829
03	806 N	17	-0-	-789	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 - 2780
03	2263 N	201	-0-	-2062	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	N	-0-	-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3	N	-0-	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270
03	403 N	34	-0-	-369	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
04	960 N	47	-0-	-913	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	56	-0-	-1122	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498			
03	7068 N	-0-	-0-	-7068 B	-0-					N	-0-			-0-
04	5010 N	3448	-0-	-1562 B	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
05	8714 N	8714	-0-	-0- B	-0-	8714	3			N	-0-			-0-
06	7107 N	7107	-0-	-0- B	-0-	7107	3			N	-0-			-0-
07	5348 N	5348	-0-	-0- B	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
*08	5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	5921	3			N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279			
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	360 N	239	-0-	-121 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
06	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
*08	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662			
03	403 N	136	-0-	-267 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055			
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
04	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-			-0-
06	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
07	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
*08	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-			-0-

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450			
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
04		1530 N	1499	-0-	-31 B	-0-	1499 3		N	-0-		-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3		N	-0-		-0-
06		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
07		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
*08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760	
03		558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
04		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3		N	-0-		-0-
05		651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
06		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-		-0-
07		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3		N	-0-		-0-
*08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064	
03		899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890 3		N	-0-		-0-
04		870 N	793	-0-	-77 B	-0-	793 3		N	-0-		-0-
05		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
06		870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3		N	-0-		-0-
07		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
*08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-		-0-

BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432	
03		155 N	43	-0-	-112 B	-0-	43 3		N	-0-		-0-
04		420 N	83	-0-	-337 B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
05		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
06		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719	
03		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
04		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
05		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
06		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
07		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-		-0-
*08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
03		1023 N	721	-0-	-302 B	-0-	721 3		N	-0-		-0-
04		990 N	945	-0-	-45 B	-0-	945 3		N	-0-		-0-
05		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
07		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
*08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2852 N	2605	-0-	-247 B	-0-	2605	3	N	-0-		-0-	
04	5361 N	5361	-0-	-0- B	-0-	5361	3	N	-0-		-0-	
05	5520 N	5520	-0-	-0- B	-0-	5520	3	N	-0-		-0-	
06	5116 N	5116	-0-	-0- B	-0-	5116	3	N	-0-		-0-	
07	5549 N	4804	-0-	-745 B	-0-	4804	3	N	-0-		-0-	
*08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-		-0-	
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-		-0-	
06	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-	

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056	
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
04	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3	N	-0-		-0-	
05	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	3	N	-0-		-0-	
06	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3	N	-0-		-0-	
07	2790 N	2138	-0-	-652 B	-0-	2138	3	N	-0-		-0-	
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	

HUFF -0-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687	
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	Y	-0-		-0-	
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	Y	-0-		-0-	
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	Y	-0-		-0-	
06	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	3	Y	-0-		-0-	
07	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	Y	-0-		-0-	
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	Y	-0-		-0-	

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815	
03	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450	
03	1767 N	504	-0-	-1263 B	-0-	504	3	N	-0-		-0-	
04	2250 N	2126	-0-	-124 B	-0-	2126	3	N	-0-		-0-	
05	3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3	N	-0-		-0-	
06	3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	3	N	-0-		-0-	
07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3	N	-0-		-0-	
*08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 -	2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	473	-0-	-147 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
04		600 N	455	-0-	-145 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
05		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
06		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
*08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 -	3354	
03		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 3		N	-0-			-0-
04		480 N	397	-0-	-83 B	-0-	397 3		N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
06		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
*08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 -	3500	
03		341 N	65	-0-	-276 B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04		240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 -	3300	
03		2170 N	267	-0-	-1903 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
04		1830 N	167	-0-	-1663 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1508	-0-	-228 B	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
07		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 -	3268	
03		217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
04		210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 -	2772	
03		3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603 3		N	-0-			-0-
04		3210 N	2964	-0-	-246 B	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
05		3628 N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628 3		N	-0-			-0-
06		3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
07		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614 3		N	-0-			-0-
*08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HODGES		WELL #:		1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2826 - 2948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
06	2010	N	1985	-0-	-25	B	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1991	3		N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R		RRCID -> 168600		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2629 - 2797			
03	1054	N	960	-0-	-94	B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
06	930	N	874	-0-	-56	B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R		RRCID -> 170416		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2586 - 2761			
03	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04	690	N	649	-0-	-41	B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R		RRCID -> 170531		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2835		PERF. 2640 - 2728			
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R		RRCID -> 171264		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 2842		PERF. 2528 - 2762			
03	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38		RRCID -> 171711		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2608 - 3081			
03	496	N	66	-0-	-430	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		217 N	30	-0-	-187 B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04		210 N	79	-0-	-131 B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400	
03	1364 N	281	-0-	-1083 B	-0-	281 3			N	-0-		-0-
04	930 N	438	-0-	-492 B	-0-	438 3			N	-0-		-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3			N	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3			N	-0-		-0-
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3			N	-0-		-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3			N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550	
03	155 N	14	-0-	-141 B	-0-	14 3			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-		-0-
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3			N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3			N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3			N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-		-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2263 N	342	-0-	-1921 B	-0-	342 3			N	-0-		-0-
04	2100 N	414	-0-	-1686 B	-0-	414 3			N	-0-		-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 3			N	-0-		-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3			N	-0-		-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3			N	-0-		-0-
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3			N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098	
03	3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 3			N	-0-		-0-
04	3420 N	2939	-0-	-481 B	-0-	2939 3			N	-0-		-0-
05	3007 N	2528	-0-	-479 B	-0-	2528 3			N	-0-		-0-
06	3330 N	2438	-0-	-892 B	-0-	2438 3			N	-0-		-0-
07	3038 N	588	-0-	-2450 B	-0-	588 3			N	-0-		-0-
*08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3			N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098	
03	2263 N	1754	-0-	-509 B	-0-	1754 3			N	-0-		-0-
04	2250 N	1093	-0-	-1157 B	-0-	1093 3			N	-0-		-0-
05	1705 N	877	-0-	-828 B	-0-	877 3			N	-0-		-0-
06	1710 N	1115	-0-	-595 B	-0-	1115 3			N	-0-		-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-		-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100	
03	1426 N	182	-0-	-1244 B	-0-	182 3			N	-0-		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3			N	-0-		-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3			N	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3			N	-0-		-0-
07	1054 N	852	-0-	-202 B	-0-	852 3			N	-0-		-0-
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3			N	-0-		-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500	
03	899 N	147	-0-	-752 B	-0-	147 3			N	-0-		-0-
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3			N	-0-		-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3			N	-0-		-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3			N	-0-		-0-
07	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713 3			N	-0-		-0-
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-		-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	682 N	290	-0-	-392 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1057	-0-	-353 B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399		
03	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3		N	-0-		-0-	
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-		-0-	
05	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3		N	-0-		-0-	
06	360 N	230	-0-	-130 B	-0-	230	3		N	-0-		-0-	
07	341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-	

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068		
03	558 N	120	-0-	-438 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-		-0-	
06	120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52	3		N	-0-		-0-	
07	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-	

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526		
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
04	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-		-0-	
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-		-0-	
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-		-0-	
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-		-0-	
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 -	3360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		930 N	47	-0-	-883 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04		420 N	200	-0-	-220 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 -	3367	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 -	3405	
03		1674 N	456	-0-	-1218 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	-0-			-0-
05		1364 N	569	-0-	-795 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
06		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
*08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 -	3055	
03		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 -	3402	
03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04		60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 -	2770	
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
04		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 -	3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		558 N	503	-0-	-55 B	-0-		503 3		N	-0-		-0-
04		540 N	450	-0-	-90 B	-0-		450 3		N	-0-		-0-
05		575 N	575	-0-	-0- B	-0-		575 3		N	-0-		-0-
06		508 N	508	-0-	-0- B	-0-		508 3		N	-0-		-0-
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-		515 3		N	-0-		-0-
*08		531 N	531	-0-	-0- B	-0-		531 3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 -	2848	
03		217 N	187	-0-	-30 B	-0-		187 3		N	-0-		-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-		300 3		N	-0-		-0-
05		403 N	299	-0-	-104 B	-0-		299 3		N	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0- B	-0-		207 3		N	-0-		-0-
07		310 N	227	-0-	-83 B	-0-		227 3		N	-0-		-0-
*08		255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255 3		N	-0-		-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 -	2994	
03		868 N	831	-0-	-37 B	-0-		831 3		N	-0-		-0-
04		775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775 3		N	-0-		-0-
05		882 N	882	-0-	-0- B	-0-		882 3		N	-0-		-0-
06		810 N	796	-0-	-14 B	-0-		796 3		N	-0-		-0-
07		810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810 3		N	-0-		-0-
*08		821 N	821	-0-	-0- B	-0-		821 3		N	-0-		-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 -	2836	
03		930 N	770	-0-	-160 B	-0-		770 3		N	-0-		-0-
04		870 N	713	-0-	-157 B	-0-		713 3		N	-0-		-0-
05		953 N	953	-0-	-0- B	-0-		953 3		N	-0-		-0-
06		877 N	877	-0-	-0- B	-0-		877 3		N	-0-		-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-		1003 3		N	-0-		-0-
*08		953 N	953	-0-	-0- B	-0-		953 3		N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 -	2760	
03		2108 N	1294	-0-	-814 B	-0-		1294 3		N	-0-		-0-
04		1530 N	1182	-0-	-348 B	-0-		1182 3		N	-0-		-0-
05		1426 N	1169	-0-	-257 B	-0-		1169 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1162	-0-	-98 B	-0-		1162 3		N	-0-		-0-
07		1209 N	1163	-0-	-46 B	-0-		1163 3		N	-0-		-0-
*08		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-		1129 3		N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 -	3027	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
OSBORNE		WELL #:		2R		RRCID -> 182860		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-		-0-
*08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R		RRCID -> 184244		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862			
03	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-		-0-
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-		-0-
06	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-		-0-
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-		-0-
*08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-		-0-

BISCHEL		WELL #:		1R		RRCID -> 184411		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700			
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-		-0-
04	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939	3			N	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-		-0-
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-		-0-
07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-		-0-
*08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-		-0-

SWEATT		WELL #:		3		RRCID -> 185208		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

SHARY		WELL #:		2		RRCID -> 185656		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

KRAKER		WELL #:		2		RRCID -> 185659		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359			
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-		-0-
04	1380 N	232	-0-	-1148 B	-0-	232	3			N	-0-		-0-
05	806 N	432	-0-	-374 B	-0-	432	3			N	-0-		-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-		-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-		-0-
*08	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HARDWICK				WELL #: 3242	RRCID -> 185662	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3336	- 3550							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N		92	-118 B	-0-		92 3			N	-0-					-0-
05	124 N		32	-92 B	-0-		32 3			N	-0-					-0-
06	2 N		2	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDADE				WELL #: 6	RRCID -> 185788	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 3513	PERF. 3255	- 3513							
03	62 N		8	-54 B	-0-		8 3			N	-0-					-0-
04	2 N		2	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
05	93 N		2	-91 B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W.				WELL #: 2	RRCID -> 185816	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2840	- 3130							
03	124 N		14	-110 B	-0-		14 3			N	-0-					-0-
04	120 N		53	-67 B	-0-		53 3			N	-0-					-0-
05	132 N		132	-0- B	-0-		132 3			N	-0-					-0-
06	149 N		149	-0- B	-0-		149 3			N	-0-					-0-
07	71 N		71	-0- B	-0-		71 3			N	-0-					-0-
*08	125 N		125	-0- B	-0-		125 3			N	-0-					-0-

MERCER				WELL #: 2	RRCID -> 185881	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3275	- 3520							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 186096	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3008	- 3235							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA				WELL #: 1R	RRCID -> 186099	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2511	PERF. 2195	- 2511							
03	4391 N		4391	-0- B	-0-		4391 3			N	-0-					-0-
04	4290 N		3679	-611 B	-0-		3679 3			N	-0-					-0-
05	4733 N		4733	-0- B	-0-		4733 3			N	-0-					-0-
06	4707 N		4707	-0- B	-0-		4707 3			N	-0-					-0-
07	4794 N		4794	-0- B	-0-		4794 3			N	-0-					-0-
*08	4796 X		4796	-0- B	-0-		4796 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333													
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-		939 3		N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-		886 3		N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-		878 3		N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0- B	-0-		905 3		N	-0-			-0-
07	930 N	889	-0-	-41 B	-0-		889 3		N	-0-			-0-
*08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-		946 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657											
03	2914 N	2639	-0-	-275 B	-0-		2639 3		N	-0-			-0-
04	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-		2499 3		N	-0-			-0-
05	3278 N	3278	-0-	-0- B	-0-		3278 3		N	-0-			-0-
06	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-		2652 3		N	-0-			-0-
07	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-		2977 3		N	-0-			-0-
*08	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-		3054 3		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600											
03	3534 N	761	-0-	-2773 B	-0-		761 3		N	-0-			-0-
04	3240 N	2758	-0-	-482 B	-0-		2758 3		N	-0-			-0-
05	4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-		4848 3		N	-0-			-0-
06	3951 N	3951	-0-	-0- B	-0-		3951 3		N	-0-			-0-
07	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-		3014 3		N	-0-			-0-
*08	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-		3485 3		N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070											
03	589 N	209	-0-	-380 B	-0-		209 3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 3		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-		589 3		N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-		515 3		N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396 3		N	-0-			-0-
*08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		264 3		N	-0-			-0-

LANE, C. A.		WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-				-0-
04	630 N	14	-0-	-616	B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
05	775 N	31	-0-	-744	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
06	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		N	-0-				-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400				
03	2573 N	647	-0-	-1926	B	-0-	647	3		N	-0-				-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	B	-0-				N	-0-				-0-
05	2449 N	569	-0-	-1880	B	-0-	569	3		N	-0-				-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	B	-0-	2310	3		N	-0-				-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3		N	-0-				-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-		-0-	1832	3		N	-0-				-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300				
03	496 N	225	-0-	-271	B	-0-	225	3		N	-0-				-0-
04	510 N	10	-0-	-500	B	-0-	10	3		N	-0-				-0-
05	496 N	390	-0-	-106	B	-0-	390	3		N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		N	-0-				-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-		-0-	325	3		N	-0-				-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674				
03	403 N	297	-0-	-106	B	-0-	297	3		N	-0-				-0-
04	420 N	288	-0-	-132	B	-0-	288	3		N	-0-				-0-
05	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432	3		N	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-				-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-				-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-		-0-	477	3		N	-0-				-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640				
03	527 N	462	-0-	-65	B	-0-	462	3		N	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-				-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-				-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-				-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-				-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-		-0-	529	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TWILL		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:		1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2917 -		3230	
03	2945 N	29	-0-	-2916 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	3131 N	858	-0-	-2273 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	558 N	101	-0-	-457 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

WELL #:		4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2548 -		2640	
03	558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-

WELL #:		3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2127 -		2610	
03	1333 N	315	-0-	-1018 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	369	-0-	-831 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
*08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-

WELL #:		4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2736 -		3110	
03	2356 N	310	-0-	-2046 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	4620 N	927	-0-	-3693 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
05	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	3		N	-0-			-0-
06	6525 N	6525	-0-	-0- B	-0-	6525	3		N	-0-			-0-
07	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
*08	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-

WELL #:		1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490		PERF. 3348 -		3452	
03	868 N	83	-0-	-785 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	420 N	294	-0-	-126 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-

WELL #:		7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3251 -		3445	
03	775 N	156	-0-	-619 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	780 N	360	-0-	-420 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 -	3532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		372 N	65	-0-	-307 B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07		310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
*08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 -	3426	
03		775 N	122	-0-	-653 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
05		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
06		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
07		682 N	443	-0-	-239 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 -	2804	
03		1023 N	456	-0-	-567 B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
05		868 N	659	-0-	-209 B	-0-	659 3		N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07		713 N	599	-0-	-114 B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
*08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 -	2351	
03		7785 R	4366	-0-	-3419 B	-0-	4366 3		N	-0-			-0-
04		5190 #	4207	-0-	-983 B	-983	4207 3		N	-0-			-0-
05		5363 #	6204	-0-	841 B	-142	6204 3		N	-0-			-0-
06		5190 #	4401	-0-	-789 B	-931	4401 3		N	-0-			-0-
07		5363 #	4818	-0-	-545 B	-1476	4818 3		N	-0-			-0-
08		6200 X	4571	-0-	-1629	-0-	4571 3		N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 -	2693	
03		775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
05		899 N	734	-0-	-165 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
07		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
*08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 -	3117	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1147 N	826	-0-	-321 B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	867	-0-	-273 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
*08		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775	
03		248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
*08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804	
03		248 N	9	-0-	-239 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04		540 N	250	-0-	-290 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800	
03		496 N	317	-0-	-179 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
05		620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
07		527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-

THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3441 - 3562	
03		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		558 N	374	-0-	-184 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
04		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
05		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-		-0-
06		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
07		651 N	524	-0-	-127 B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
*08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740	
03		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-		-0-
06		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
03		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
04		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3		N	-0-		-0-
05		651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
07		651 N	475	-0-	-176 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
*08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610	
03		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
04		720 N	487	-0-	-233 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
05		806 N	490	-0-	-316 B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
06		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-		-0-
*08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-

ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650	
03		1364 N	655	-0-	-709 B	-0-	655 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	1068	-0-	-327 B	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
06		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-		-0-
07		1209 N	959	-0-	-250 B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
*08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-

BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660	
03		682 N	355	-0-	-327 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
04		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
06		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-		-0-
07		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 3		N	-0-		-0-
*08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1023 N	914	-0-	-109 B	-0-	914 3			N	-0-		-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3			N	-0-		-0-
05	1364 N	1103	-0-	-261 B	-0-	1103 3			N	-0-		-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3			N	-0-		-0-
07	1364 N	1104	-0-	-260 B	-0-	1104 3			N	-0-		-0-
*08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3			N	-0-		-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615	
03	651 N	295	-0-	-356 B	-0-	295 3			N	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3			N	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3			N	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3			N	-0-		-0-
07	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 3			N	-0-		-0-
*08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3			N	-0-		-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526	
03	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199 3			N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-		-0-
05	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3			N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-		-0-
07	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3			N	-0-		-0-
*08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3			N	-0-		-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636	
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3			N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3			N	-0-		-0-
05	434 N	295	-0-	-139 B	-0-	295 3			N	-0-		-0-
06	270 N	193	-0-	-77 B	-0-	193 3			N	-0-		-0-
07	465 N	347	-0-	-118 B	-0-	347 3			N	-0-		-0-
*08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3			N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655	
03	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 3			N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3			N	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3			N	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3			N	-0-		-0-
*08	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3			N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780	
03	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305 3			N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3			N	-0-		-0-
05	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 3			N	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3			N	-0-		-0-
07	527 N	470	-0-	-57 B	-0-	470 3			N	-0-		-0-
*08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587	
03	496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
05	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405	
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156	
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546	
03	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	240 N	1	-0-	-239 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	155 N	36	-0-	-119 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414	
03	992 N	219	-0-	-773 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
04	840 N	107	-0-	-733 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0 B	-0-	749 3		N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0 B	-0-	644 3		N	-0-			-0-
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493 - 3585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	257	-0-	-177 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
05	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
07	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2296 - 2623		
03	713 N	312	-0-	-401 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
04	960 N	566	-0-	-394 B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
05	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-			-0-
07	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
*08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2624 - 3164		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2841 - 3175		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 - 3830		
03	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2838 - 3526		
03	682 N	121	-0-	-561 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	630 N	24	-0-	-606 B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	30	-0-	-280 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	300 N	112	-0-	-188 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041			
03	589 N	153	-0-	-436 B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3			N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
07	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	3			N	-0-			-0-
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408			
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	100	-0-	-1264 B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179			
03	1333 N	1213	-0-	-120 B	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	1206	-0-	-158 B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
07	1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081			
03	744 N	200	-0-	-544 B	-2661	200	3			N	-0-			-0-
04	840 N	379	-0-	-461 B	-2661	379	3			N	-0-			-0-
05	434 N	895	-0-	461 B	-2200	895	3			N	-0-			-0-
06	180 N	1281	-0-	1101 B	-1099	1281	3			N	-0-			-0-
07	403 N	418	-0-	15 B	-1084	418	3			N	-0-			-0-
08	0 N	484	-0-	484	-0-	484	3			N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553			
03	589 N	266	-0-	-323 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
04	750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
07	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640	-	3450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			-0-	
04		450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-	
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-	
06		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-	
07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-	
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-	

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434	-	3565
03		682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-	
04		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-			-0-	
05		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3		N	-0-			-0-	
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-			-0-	
07		961 N	730	-0-	-231 B	-0-	730 3		N	-0-			-0-	
*08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-	

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815	-	3229
03		2852 N	402	-0-	-2450 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-	
04		2520 N	1416	-0-	-1104 B	-0-	1416 3		N	-0-			-0-	
05		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450 3		N	-0-			-0-	
06		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3		N	-0-			-0-	
07		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3		N	-0-			-0-	
*08		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-	

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716	-	3034
03		1736 N	885	-0-	-851 B	-0-	885 3		N	-0-			-0-	
04		1620 N	974	-0-	-646 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-	
05		1550 N	879	-0-	-671 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-	
06		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3		N	-0-			-0-	
07		992 N	705	-0-	-287 B	-0-	705 3		N	-0-			-0-	
*08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-			-0-	

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719	-	2978
03		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-	
04		3000 N	4268	-0-	1268 B	1268	4268 3		N	-0-			-0-	
05		3100 N	2928	-0-	-172 B	1096	2928 3		N	-0-			-0-	
06		2984 N	1888	-0-	-1096 B	-0-	1888 3		N	-0-			-0-	
07		4402 #	2228	-0-	-2174 B	-2174	2228 3		N	-0-			-0-	
*08		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3		N	-0-			-0-	

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704	-	3055
03		3348 N	254	-0-	-3094 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-	
04		3030 N	2359	-0-	-671 B	-0-	2359 3		N	-0-			-0-	
05		3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357 3		N	-0-			-0-	
06		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3		N	-0-			-0-	
07		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 3		N	-0-			-0-	
*08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2821 N	1451	-0-	-1370 B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
04		2940 N	2517	-0-	-423 B	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
05		2821 N	2310	-0-	-511 B	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
06		2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953 3		N	-0-			-0-
07		2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
*08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024		
03		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
04		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1321	-0-	-508 B	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
*08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206		
03		527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
04		510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
06		510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
*08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986		
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971		
03		1271 N	615	-0-	-656 B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
04		2070 N	737	-0-	-1333 B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	699	-0-	-541 B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
07		775 N	494	-0-	-281 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
*08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082		
03		2976 N	549	-0-	-2427 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04		3090 N	1719	-0-	-1371 B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
05		4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234 3		N	-0-			-0-
06		4970 N	4970	-0-	-0- B	-0-	4970 3		N	-0-			-0-
07		3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
*08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 -	3021
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3627 N	638	-0-	-2989 B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
04	3240 N	1762	-0-	-1478 B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
05	6171 N	6171	-0-	-0- B	-0-	6171	3	N	-0-			-0-
06	5835 N	5835	-0-	-0- B	-0-	5835	3	N	-0-			-0-
07	3477 N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	3	N	-0-			-0-
*08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 -	3415
03	2015 N	2	-0-	-2013 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 -	3358
03	1178 N	834	-0-	-344 B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
06	810 N	645	-0-	-165 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 -	3136
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 -	3411
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1291	-0-	-383 B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 -	3081
03	496 N	114	-0-	-382 B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
04	810 N	108	-0-	-702 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SUPPES		WELL #:		1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1085 N	230	-0-	-855 B	-0-		230	3		N	-0-				-0-
04	870 N	742	-0-	-128 B	-0-		742	3		N	-0-				-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-		1783	3		N	-0-				-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-		1640	3		N	-0-				-0-
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-		858	3		N	-0-				-0-
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	3		N	-0-				-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R		RRCID -> 269563		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080					
03	2108 N	1194	-0-	-914 B	-2397		1194	3		N	-0-				-0-
04	343 N	2740	-0-	2397 B	-0-		2740	3		N	-0-				-0-
05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-		2634	3		N	-0-				-0-
06	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-		2575	3		N	-0-				-0-
07	2821 N	2523	-0-	-298 B	-0-		2523	3		N	-0-				-0-
*08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		2525	3		N	-0-				-0-

RICKY B		WELL #:		1		RRCID -> 269813		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071					
03	4650 N	3459	-0-	-1191 B	-0-		3459	3		N	-0-				-0-
04	6646 N	6646	-0-	-0- B	-0-		6646	3		N	-0-				-0-
05	7370 N	7370	-0-	-0- B	-0-		7370	3		N	-0-				-0-
06	6760 N	6760	-0-	-0- B	-0-		6760	3		N	-0-				-0-
07	6882 N	6467	-0-	-415 B	-0-		6467	3		N	-0-				-0-
08	7378 X	6640	-0-	-738	-0-		6640	3		N	-0-				-0-

BRADY		WELL #:		1R		RRCID -> 270447		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606					
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-		776	3		N	-0-				-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-		1235	3		N	-0-				-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076	3		N	-0-				-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-		1132	3		N	-0-				-0-
07	1271 N	1068	-0-	-203 B	-0-		1068	3		N	-0-				-0-
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	3		N	-0-				-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3		RRCID -> 274795		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464					
03	310 N	258	-0-	-52 B	-0-		258	3		N	-0-				-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-		252	3		N	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-		259	3		N	-0-				-0-
06	240 N	233	-0-	-7 B	-0-		233	3		N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254	3		N	-0-				-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-				-0-

JERILYNN		WELL #:		1		RRCID -> 276001		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180					
03	3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-				-0-
04	3993 N	3993	-0-	-0- B	-0-		3993	3		N	-0-				-0-
05	3543 N	3543	-0-	-0- B	-0-		3543	3		N	-0-				-0-
06	3266 N	3266	-0-	-0- B	-0-		3266	3		N	-0-				-0-
07	4123 N	2323	-0-	-1800 B	-0-		2323	3		N	-0-				-0-
*08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		2440	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 -	3169	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3007 N	1511	-0-	-1496 B	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
04		3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
05		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
06		2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
07		3472 N	2625	-0-	-847 B	-0-	2625 3		N	-0-			-0-
*08		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 -	2979	
03		651 N	3	-0-	-648 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04		2280 N	957	-0-	-1323 B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
05		2976 N	294	-0-	-2682 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
07		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
*08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 -	3171	
03		3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-0-			N	-0-			-0-
04		4407 N	4407	-0-	-0- B	-0-	4407 3		N	-0-			-0-
05		4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181 3		N	-0-			-0-
06		3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 3		N	-0-			-0-
07		4557 N	2527	-0-	-2030 B	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
08		4185 X	2454	-0-	-1731	-0-	2454 3		N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 -	3167	
03		3069 N	1778	-0-	-1291 B	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
04		3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 3		N	-0-			-0-
05		3193 N	3088	-0-	-105 B	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
06		2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
07		3658 N	2801	-0-	-857 B	-0-	2801 3		N	-0-			-0-
*08		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 -	3254	
03		2387 N	1469	-0-	-918 B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3034	-0-	34 B	34	3034 3		N	-0-			-0-
05		3038 N	3004	-0-	-34 B	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
06		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
07		3131 #	2668	-0-	-463 B	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
*08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 -	3142	
03		3999 N	2280	-0-	-1719 B	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
04		4964 N	4964	-0-	-0- B	-0-	4964 3		N	-0-			-0-
05		5921 N	5921	-0-	-0- B	-0-	5921 3		N	-0-			-0-
06		4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 3		N	-0-			-0-
07		5115 N	3989	-0-	-1126 B	-0-	3989 3		N	-0-			-0-
*08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 - 3224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-				-0-
04	3497 N	3497	-0-	-0- B	-0-		3497	3		N	-0-				-0-
05	3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-		3093	3		N	-0-				-0-
06	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-		2831	3		N	-0-				-0-
07	3627 N	2009	-0-	-1618 B	-0-		2009	3		N	-0-				-0-
*08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-		2020	3		N	-0-				-0-

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 - 3073				
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-		1768	3		N	-0-				-0-
04	3280 N	3280	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-		2961	3		N	-0-				-0-
06	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-		2664	3		N	-0-				-0-
07	3379 N	2638	-0-	-741 B	-0-		2638	3		N	-0-				-0-
*08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714	3		N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 - 3392				
03	1984 N	369	-0-	-1615 B	-0-		369	3		N	-0-				-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-		1440	3		N	-0-				-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-		2601	3		N	-0-				-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-		2349	3		N	-0-				-0-
07	1488 N	1361	-0-	-127 B	-0-		1361	3		N	-0-				-0-
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910	3		N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111				
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-		639	3		N	-0-				-0-
04	3000 N	3352	-0-	352 B	-0-		3352	3		N	-0-				-0-
05	2732 N	2380	-0-	-352 B	-0-		2380	3		N	-0-				-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-		2023	3		N	-0-				-0-
07	3472 #	1937	-0-	-1535 B	-1535		1937	3		N	-0-				-0-
*08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-		2007	3		N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064				
03	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-		1053	3		N	-0-				-0-
04	4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-		4534	3		N	-0-				-0-
05	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-		3370	3		N	-0-				-0-
06	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-		2967	3		N	-0-				-0-
07	4681 N	2588	-0-	-2093 B	-0-		2588	3		N	-0-				-0-
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-		2681	3		N	-0-				-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142				
03	4619 N	2572	-0-	-2047 B	-0-		2572	3		N	-0-				-0-
04	5351 N	5351	-0-	-0- B	-0-		5351	3		N	-0-				-0-
05	4857 N	4857	-0-	-0- B	-0-		4857	3		N	-0-				-0-
06	3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-		3704	3		N	-0-				-0-
07	5518 N	4825	-0-	-693 B	-0-		4825	3		N	-0-				-0-
*08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		4800	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2852 N	1460	-0-	-1392 B	-0-	1460 3			N	-0-			-0-
04	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043 3			N	-0-			-0-
05	2790 N	2789	-0-	-1 B	-0-	2789 3			N	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 3			N	-0-			-0-
07	3131 N	2785	-0-	-346 B	-0-	2785 3			N	-0-			-0-
*08	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3			N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072		
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-			-0-
04	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 3			N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3			N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3			N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3			N	-0-			-0-
*08	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3			N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949		
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133		
03	2697 N	1245	-0-	-1452 B	-0-	1245 3			N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 3			N	-0-			-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736 3			N	-0-			-0-
06	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759 3			N	-0-			-0-
07	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 3			N	-0-			-0-
*08	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862 3			N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF.	2878 - 2910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-		-0-	354	3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2860 - 3223		
03	3100 N	989	-0-	-2111	B	6630	989	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2035	-0-	-965	B	5665	2035	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1890	-0-	-1210	B	4455	1890	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1797	-0-	-1203	B	3252	1797	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1694	-0-	-1406	B	1846	1694	3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	1718	-0-	-1382		464	1718	3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF.	2718 - 3083		
03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	5192 N	5192	-0-	-0-	B	-0-	5192	3		N	-0-			-0-
05	3999 N	3999	-0-	-0-	B	-0-	3999	3		N	-0-			-0-
06	4407 N	4407	-0-	-0-	B	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
07	5363 N	4432	-0-	-931	B	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
*08	4591 X	4591	-0-	-0-		-0-	4591	3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF.	2707 - 3057		
03	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04	7007 N	7007	-0-	-0-	B	-0-	7007	3		N	-0-			-0-
05	6155 N	6155	-0-	-0-	B	-0-	6155	3		N	-0-			-0-
06	5590 N	5590	-0-	-0-	B	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
07	7254 N	5214	-0-	-2040	B	-0-	5214	3		N	-0-			-0-
*08	5401 X	5401	-0-	-0-		-0-	5401	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2718 - 3109		
03	4898 N	371	-0-	-4527	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	4440 N	3447	-0-	-993	B	-0-	3447	3		N	-0-			-0-
05	4906 N	4906	-0-	-0-	B	-0-	4906	3		N	-0-			-0-
06	3492 N	3492	-0-	-0-	B	-0-	3492	3		N	-0-			-0-
07	3907 N	3907	-0-	-0-	B	-0-	3907	3		N	-0-			-0-
*08	3917 X	3917	-0-	-0-		-0-	3917	3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2820 - 3118		
03	5394 N	673	-0-	-4721	B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04	2981 N	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
05	5632 N	5632	-0-	-0-	B	-0-	5632	3		N	-0-			-0-
06	4436 N	4436	-0-	-0-	B	-0-	4436	3		N	-0-			-0-
07	5404 N	5404	-0-	-0-	B	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
*08	5404 X	5404	-0-	-0-		-0-	5404	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WILBAR				WELL #: 2257	RRCID -> 278134	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749	-	3092				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5952 N	452	-0-	-5500	B	-0-	452	3		N	-0-				-0-
04	5400 N	4196	-0-	-1204	B	-0-	4196	3		N	-0-				-0-
05	5971 N	5971	-0-	-0-	B	-0-	5971	3		N	-0-				-0-
06	4250 N	4250	-0-	-0-	B	-0-	4250	3		N	-0-				-0-
07	4756 N	4756	-0-	-0-	B	-0-	4756	3		N	-0-				-0-
*08	4768 X	4768	-0-	-0-	B	-0-	4768	3		N	-0-				-0-

WILBAR				WELL #: 2264	RRCID -> 278135	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751	-	3135				
03	3472 N	263	-0-	-3209	B	-0-	263	3		N	-0-				-0-
04	3150 N	2444	-0-	-706	B	-0-	2444	3		N	-0-				-0-
05	3478 N	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	3		N	-0-				-0-
06	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3		N	-0-				-0-
07	2770 N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3		N	-0-				-0-
*08	2777 X	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	3		N	-0-				-0-

WARD				WELL #: A 3	RRCID -> 278137	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834	-	3045				
03	1488 N	199	-0-	-1289	B	-0-	199	3		N	-0-				-0-
04	1290 N	777	-0-	-513	B	-0-	777	3		N	-0-				-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3		N	-0-				-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3		N	-0-				-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3		N	-0-				-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3		N	-0-				-0-

WILBAR				WELL #: 2262	RRCID -> 278227	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763	-	3130				
03	11408 N	865	-0-	-10543	B	-0-	865	3		N	-0-				-0-
04	10350 N	8031	-0-	-2319	B	-0-	8031	3		N	-0-				-0-
05	11429 N	11429	-0-	-0-	B	-0-	11429	3		N	-0-				-0-
06	8135 N	8135	-0-	-0-	B	-0-	8135	3		N	-0-				-0-
07	9104 N	9104	-0-	-0-	B	-0-	9104	3		N	-0-				-0-
*08	9126 X	9126	-0-	-0-	B	-0-	9126	3		N	-0-				-0-

MEINHARDT				WELL #: 3	RRCID -> 278230	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796	-	3116				
03	4092 N	326	-0-	-3766	B	-0-	326	3		N	-0-				-0-
04	3209 N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	3		N	-0-				-0-
05	4004 N	4004	-0-	-0-	B	-0-	4004	3		N	-0-				-0-
06	2658 N	2658	-0-	-0-	B	-0-	2658	3		N	-0-				-0-
07	3317 N	3002	-0-	-315	B	-0-	3002	3		N	-0-				-0-
*08	2059 X	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3		N	-0-				-0-

SMITH M				WELL #: 3	RRCID -> 278253	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817	-	3135				
03	6510 N	639	-0-	-5871	B	-0-	639	3		N	-0-				-0-
04	4502 N	4502	-0-	-0-	B	-0-	4502	3		N	-0-				-0-
05	7118 N	7118	-0-	-0-	B	-0-	7118	3		N	-0-				-0-
06	5726 N	5726	-0-	-0-	B	-0-	5726	3		N	-0-				-0-
07	5984 N	5984	-0-	-0-	B	-0-	5984	3		N	-0-				-0-
*08	6437 X	6437	-0-	-0-	B	-0-	6437	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2976 N	29	-0-	-2947 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
04	5250 N	1523	-0-	-3727 B	-0-	1523	3	N	-0-		-0-	
05	3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	3	N	-0-		-0-	
06	3163 N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3	N	-0-		-0-	
07	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3	N	-0-		-0-	
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-		-0-	

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133	
03	5735 N	697	-0-	-5038 B	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1432	-0-	-398 B	-0-	1432	3	N	-0-		-0-	
05	4221 N	4221	-0-	-0- B	-0-	4221	3	N	-0-		-0-	
06	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
07	3805 N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	3	N	-0-		-0-	
*08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3	N	-0-		-0-	

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136	
03	2542 N	338	-0-	-2204 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-		-0-	
05	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3	N	-0-		-0-	
06	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3	N	-0-		-0-	
07	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3	N	-0-		-0-	
*08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-		-0-	

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108	
03	3441 N	474	-0-	-2967 B	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053	3	N	-0-		-0-	
05	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	3	N	-0-		-0-	
06	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3	N	-0-		-0-	
07	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	3	N	-0-		-0-	
*08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-		-0-	

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086	
03	527 N	329	-0-	-198 B	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
04	930 N	711	-0-	-219 B	-0-	711	3	N	-0-		-0-	
05	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-		-0-	
06	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3	N	-0-		-0-	
07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3	N	-0-		-0-	
*08	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890	
03	4523 N	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	3	N	-0-		-0-	
04	4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870	3	N	-0-		-0-	
05	3999 N	3860	-0-	-139 B	-0-	3860	3	N	-0-		-0-	
06	4380 N	3261	-0-	-1119 B	-0-	3261	3	N	-0-		-0-	
07	5022 N	4563	-0-	-459 B	-0-	4563	3	N	-0-		-0-	
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR				WELL #: 2256	RRCID -> 278314	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH 3089	PERF. 2714	- 3077			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	124	-0-	-1519 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1148	-0-	-322 B	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2305	RRCID -> 278315	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2752	- 3130			
03	5022 N	444	-0-	-4578 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
04	4350 N	3008	-0-	-1342 B	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
05	5495 N	5495	-0-	-0- B	-0-	5495 3		N	-0-			-0-
06	3488 N	3488	-0-	-0- B	-0-	3488 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2655	-0-	-445 B	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
*08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3		N	-0-			-0-

SNEED A				WELL #: 1524	RRCID -> 278326	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 3048	PERF. 2566	- 3037			
03	5168 N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168 3		N	-0-			-0-
04	5222 N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222 3		N	-0-			-0-
05	5220 N	5220	-0-	-0- B	-0-	5220 3		N	-0-			-0-
06	5010 N	4296	-0-	-714 B	-0-	4296 3		N	-0-			-0-
07	5394 N	5209	-0-	-185 B	-0-	5209 3		N	-0-			-0-
08	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	4886 3		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1423	RRCID -> 278537	COMPL. DATE 05/28/2015	TOTAL DEPTH 2946	PERF. 2542	- 2935			
03	5332 N	5246	-0-	-86 B	-0-	5246 3		N	-0-			-0-
04	5700 N	5235	-0-	-465 B	-0-	5235 3		N	-0-			-0-
05	5768 N	5768	-0-	-0- B	-0-	5768 3		N	-0-			-0-
06	5070 N	4384	-0-	-686 B	-0-	4384 3		N	-0-			-0-
07	5925 N	5925	-0-	-0- B	-0-	5925 3		N	-0-			-0-
*08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 3		N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 278538	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2725	- 3037			
03	4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220 3		N	-0-			-0-
04	3926 N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926 3		N	-0-			-0-
05	4216 N	3910	-0-	-306 B	-0-	3910 3		N	-0-			-0-
06	4080 N	1280	-0-	-2800 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
07	4061 N	-0-	-0-	-4061 B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-			-0-

SNEED A				WELL #: 1522	RRCID -> 278540	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2500	- 2896			
03	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
04	3180 N	3126	-0-	-54 B	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
05	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
06	2790 N	2567	-0-	-223 B	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
07	3224 N	3186	-0-	-38 B	-0-	3186 3		N	-0-			-0-
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6387 N	6387	-0-	-0- B	-0-	6387	3	N	-0-			-0-
04	5267 N	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	3	N	-0-			-0-
05	5518 N	5233	-0-	-285 B	-0-	5233	3	N	-0-			-0-
06	6180 N	1331	-0-	-4849 B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
07	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952
03	4455 N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455	3	N	-0-			-0-
04	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3	N	-0-			-0-
05	4631 N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	3	N	-0-			-0-
06	4320 N	4023	-0-	-297 B	-0-	4023	3	N	-0-			-0-
07	4743 N	4726	-0-	-17 B	-0-	4726	3	N	-0-			-0-
*08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084
03	4542 N	4542	-0-	-0- B	-0-	4542	3	N	-0-			-0-
04	3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	3	N	-0-			-0-
05	4588 N	3789	-0-	-799 B	-0-	3789	3	N	-0-			-0-
06	4410 N	1344	-0-	-3066 B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
07	3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917
03	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1710	-0-	-330 B	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1425	-0-	-497 B	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1040	-0-	-910 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	50	-0-	-1717 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151
03	7192 N	826	-0-	-6366 B	-0-	826	3	N	-0-			-0-
04	3973 N	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	3	N	-0-			-0-
05	5136 N	5136	-0-	-0- B	-0-	5136	3	N	-0-			-0-
06	4072 N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3	N	-0-			-0-
07	4373 N	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	3	N	-0-			-0-
*08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881
03	1705 N	102	-0-	-1603 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	2340 N	2083	-0-	-257 B	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
05	3596 N	1140	-0-	-2456 B	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
*08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2560	-0-	-50 B	-0-	2560 3	N	-0-			-0-
05	2604	N	1944	-0-	-660 B	-0-	1944 3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720 3	N	-0-			-0-
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993	
03	2232	N	461	-0-	-1771 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
04	8850	N	4549	-0-	-4301 B	-0-	4549 3	N	-0-			-0-
05	9021	N	5797	-0-	-3224 B	-0-	5797 3	N	-0-			-0-
06	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3	N	-0-			-0-
07	4712	N	4160	-0-	-552 B	-0-	4160 3	N	-0-			-0-
*08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
03	4015	N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015 3	N	-0-			-0-
04	4170	N	3517	-0-	-653 B	-0-	3517 3	N	-0-			-0-
05	3441	N	2912	-0-	-529 B	-0-	2912 3	N	-0-			-0-
06	3900	N	2532	-0-	-1368 B	-0-	2532 3	N	-0-			-0-
07	3627	N	421	-0-	-3206 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
*08	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
03	6758	N	6630	-0-	-128 B	-0-	6630 3	N	-0-			-0-
04	6540	N	6003	-0-	-537 B	-0-	6003 3	N	-0-			-0-
05	6045	N	4843	-0-	-1202 B	-0-	4843 3	N	-0-			-0-
06	6420	N	4642	-0-	-1778 B	-0-	4642 3	N	-0-			-0-
07	6200	N	207	-0-	-5993 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
*08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
03	4123	N	3810	-0-	-313 B	-0-	3810 3	N	-0-			-0-
04	3840	N	3344	-0-	-496 B	-0-	3344 3	N	-0-			-0-
05	3503	N	2963	-0-	-540 B	-0-	2963 3	N	-0-			-0-
06	3690	N	2916	-0-	-774 B	-0-	2916 3	N	-0-			-0-
07	3441	N	220	-0-	-3221 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
*08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1550 N	301	-0-	-1249 B	-0-	301 3			N	-0-			-0-
04	2490 N	413	-0-	-2077 B	-0-	413 3			N	-0-			-0-
05	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762 3			N	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 3			N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3			N	-0-			-0-
*08	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986	
03	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121 3			N	-0-			-0-
04	2220 N	1718	-0-	-502 B	-0-	1718 3			N	-0-			-0-
05	1953 N	1206	-0-	-747 B	-0-	1206 3			N	-0-			-0-
06	2040 N	338	-0-	-1702 B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-			-0-
*08	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155	
03	403 N	2	-0-	-401 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
04	2970 N	1019	-0-	-1951 B	-0-	1019 3			N	-0-			-0-
05	3007 N	208	-0-	-2799 B	-0-	208 3			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3			N	-0-			-0-
*08	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940	
03	4464 N	539	-0-	-3925 B	-0-	539 3			N	-0-			-0-
04	5280 N	3679	-0-	-1601 B	-0-	3679 3			N	-0-			-0-
05	5379 N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379 3			N	-0-			-0-
06	3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3			N	-0-			-0-
07	5093 N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093 3			N	-0-			-0-
*08	4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-	4616 3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178	
03	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536	
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3			N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3			N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3			N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3100 - 3330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*08	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218		
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2520 - 2969		
03	4681 N	726	-0-	-3955 B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
04	8520 N	5287	-0-	-3233 B	-0-	5287	3			N	-0-			-0-
05	10261 N	9145	-0-	-1116 B	-0-	9145	3			N	-0-			-0-
06	7536 N	7536	-0-	-0- B	-0-	7536	3			N	-0-			-0-
07	7173 N	7173	-0-	-0- B	-0-	7173	3			N	-0-			-0-
*08	6635 X	6635	-0-	-0- B	-0-	6635	3			N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2996 - 3774		
03	434 N	51	-0-	-383 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	780 N	43	-0-	-737 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118 - 3434		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452 3		N	-0-	-0-
04		420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350 3		N	-0-	-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-	-0-
06		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-	-0-
07		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-	-0-
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934
03		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
04		2700 N	1676	-0-	-1024 B	-0-	1676 3		N	-0-	-0-
05		3172 N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 3		N	-0-	-0-
06		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 3		N	-0-	-0-
07		3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 3		N	-0-	-0-
08		3162 X	2957	-0-	-205	-0-	2957 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909
03		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-	-0-
04		2760 N	1747	-0-	-1013 B	-0-	1747 3		N	-0-	-0-
05		2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	2391 3		N	-0-	-0-
06		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3		N	-0-	-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-	-0-
08		2387 N	1826	-0-	-561	-0-	1826 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987
03		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-	-0-
04		5430 N	3078	-0-	-2352 B	-0-	3078 3		N	-0-	-0-
05		4991 N	4474	-0-	-517 B	-0-	4474 3		N	-0-	-0-
06		3634 N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 3		N	-0-	-0-
07		3193 N	2482	-0-	-711 B	-0-	2482 3		N	-0-	-0-
08		4464 X	4428	-0-	-36	-0-	4428 3		N	-0-	-0-

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360
03		1085 N	760	-0-	-325 B	-0-	758 3	2 9	N	2	8
04		900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 3		N	-0-	-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3		N	-0-	-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3		N	-0-	-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
08		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 3222	PERF. 2773	- 3041							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	589 N	3	-0-	-586 B	-0-		3	3		N	-0-				-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191	3		N	-0-				-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69	3		N	-0-				-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2659	- 3052							
03	2263 N	301	-0-	-1962 B	-0-		301	3		N	-0-				-0-
04	2610 N	1825	-0-	-785 B	-0-		1825	3		N	-0-				-0-
05	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-		2854	3		N	-0-				-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-		2275	3		N	-0-				-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-		2571	3		N	-0-				-0-
08	2852 N	2151	-0-	-701	-0-		2151	3		N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2791	- 3028							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1991		RRCID -> 280128	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2604	- 2932							
03	2387 N	190	-0-	-2197 B	-0-		190	3		N	-0-				-0-
04	4020 N	1125	-0-	-2895 B	-0-		1125	3		N	-0-				-0-
05	4185 N	4185	-0-	-0- B	-0-		4185	3		N	-0-				-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-		2000	3		N	-0-				-0-
07	3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-		3431	3		N	-0-				-0-
08	4185 X	2199	-0-	-1986	-0-		2199	3		N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1743		RRCID -> 280416	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2578	- 2980							
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238	3		N	-0-				-0-
04	2790 N	1413	-0-	-1377 B	-0-		1413	3		N	-0-				-0-
05	2418 N	2417	-0-	-1 B	-0-		2417	3		N	-0-				-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-		1541	3		N	-0-				-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-		2152	3		N	-0-				-0-
08	2418 N	2253	-0-	-165	-0-		2253	3		N	-0-				-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 403		RRCID -> 283390	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 3021	PERF. 2593	- 3021							
03	3379 #	2121	-0-	-1258 B	-3003		2121	3		N	-0-				-0-
04	3870 #	1803	-0-	-2067 B	-5070		1803	3		N	-0-				-0-
05	2170 N	1355	-0-	-815 B	-5070		1355	3		N	-0-				-0-
06	2040 N	1469	-0-	-571 B	-5070		1469	3		N	-0-				-0-
07	1860 N	362	-0-	-1498 B	-5070		362	3		N	-0-				-0-
08	1364 X	982	-0-	-382	-0-		982	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4991 #	186	-0-	-4805 B	-4805	186	3		N	-0-				-0-
04	4830 #	3082	-0-	-1748 B	-6553	3082	3		N	-0-				-0-
05	3069 N	2532	-0-	-537 B	-6553	2532	3		N	-0-				-0-
06	3270 N	2407	-0-	-863 B	-6553	2407	3		N	-0-				-0-
07	0 N	544	-0-	544 B	-6009	544	3		N	-0-				-0-
08	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	2112	3		N	-0-				-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

03	4867 #	2337	-0-	-2530 B	-2530	2337	3		N	-0-				-0-
04	4710 #	1547	-0-	-3163 B	-5693	1547	3		N	-0-				-0-
05	4867 N	981	-0-	-3886 B	-5693	981	3		N	-0-				-0-
06	2250 N	1148	-0-	-1102 B	-5693	1148	3		N	-0-				-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-5693				N	-0-				-0-
08	992 X	515	-0-	-477	-0-	515	3		N	-0-				-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

03	4278 #	2310	-0-	-1968 B	-3621	2310	3		N	-0-				-0-
04	4140 #	1716	-0-	-2424 B	-6045	1716	3		N	-0-				-0-
05	0 N	1352	-0-	1352 B	-4693	1352	3		N	-0-				-0-
06	2250 N	1055	-0-	-1195 B	-4693	1055	3		N	-0-				-0-
07	1767 N	211	-0-	-1556 B	-4693	211	3		N	-0-				-0-
*08	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-				-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

03	4433 #	3127	-0-	-1306 B	-1306	3127	3		N	-0-				-0-
04	4290 #	2924	-0-	-1366 B	-2672	2924	3		N	-0-				-0-
05	4433 #	2512	-0-	-1921 B	-4593	2512	3		N	-0-				-0-
06	0 N	2381	-0-	2381 B	-2212	2381	3		N	-0-				-0-
07	3007 N	275	-0-	-2732 B	-2212	275	3		N	-0-				-0-
08	2511 X	1779	-0-	-732	-0-	1779	3		N	-0-				-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

03	SHUT IN	182	-0-	182 B	703	182	3		N	-0-				-0-
04	1678 R	975	-0-	-703 B	-0-	975	3		N	-0-				-0-
05	1674 #	1546	-0-	-128 B	-128	1546	3		N	-0-				-0-
06	1620 #	1283	-0-	-337 B	-465	1283	3		N	-0-				-0-
07	1674 #	939	-0-	-735 B	-1200	939	3		N	-0-				-0-
08	1550 N	924	-0-	-626	-0-	924	3		N	-0-				-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
 BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

03	2759 N	991	-0-	-1768 B	-0-	991	2		N	-0-				-0-
04	2850 N	2083	-0-	-767 B	-0-	2083	2		N	-0-				-0-
05	2449 N	2324	-0-	-125 B	-0-	2324	2		N	-0-				-0-
06	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2		N	-0-				-0-
07	2139 N	2032	-0-	-107 B	-0-	2032	2		N	-0-				-0-
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PETCO PETROLEUM CORP.			657835									
WORLEY			WELL #: 69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155		-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER, W. C.			WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	B	5	1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6	B	11	6	1	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-		11			N	NO RPT		-0-

MELTON			WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, WM.			WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE DEER TOWNSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 - 2850			
03	1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1190	-0-	-10	B	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	2	N	-0-		-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643		-0-			N	NO RPT		-0-

WORLEY			WELL #: 31	RRCID -> 025779	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835								
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 036904	COMPL. DATE 04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS				WELL #:	3	RRCID -> 139539	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 - 3105	
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
05	558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY WISDOM				WELL #:	301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2920 - 3026	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #:	303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	3132 - 3162	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #:	1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF.	3000 - 3040	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	75			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM				WELL #:	104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2976 - 3051	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETRO HALEY //CONT.// 660062
 WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	961 N	191	-0-	-770	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	964	-0-	-152	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*08	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2790 N	592	-0-	-2198	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2858	-0-	-142	B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3340	-0-	240	B	240	3340	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3247	-0-	247	B	487	3247	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3319	-0-	219	B	706	3319	3			N	-0-					-0-
*08	4021 X	3315	-0-	-706	B	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	146	-0-	-722 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
05	837 N	742	-0-	-95 B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
07	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
*08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2924	-	3382
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	2697 N	1036	-0-	-1661 B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
04	2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
07	3069 N	2563	-0-	-506 B	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
*08	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	713 N	235	-0-	-478 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
05	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3	N	-0-			-0-
07	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
*08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1023 N	618	-0-	-405 B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1783	-0-	-46 B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
*08	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BIVINS				WELL #: A 21	RRCID -> 023294	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS				WELL #: A 24	RRCID -> 023297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 25	RRCID -> 023298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS				WELL #: A 29	RRCID -> 023299	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1581 N	500	-0-	-1081 B	-0-	500 3				N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3				N	-0-					-0-
05	1798 N	1796	-0-	-2 B	-0-	1796 3				N	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3				N	-0-					-0-
07	1798 N	1785	-0-	-13 B	-0-	1785 3				N	-0-					-0-
*08	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 33	RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397						
03	1519 N	282	-0-	-1237 B	-0-	282 3				N	-0-					-0-
04	1320 N	803	-0-	-517 B	-0-	803 3				N	-0-					-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3				N	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3				N	-0-					-0-
07	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3				N	-0-					-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 34	RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135						
03	589 N	98	-0-	-491 B	-0-	98 3				N	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3				N	-0-					-0-
05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3				N	-0-					-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3				N	-0-					-0-
07	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675 3				N	-0-					-0-
*08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A 35	RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 2264	- 5186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1550 N	306	-0-	-1244 B	-0-	306 3				-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3				-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3				-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3				-0-
07	1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444 3				-0-
*08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 36	RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	403 N	73	-0-	-330 B	-0-	73 3				-0-
04	360 N	22	-0-	-338 B	-0-	22 3				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3				-0-
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3				-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 37	RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2384	- 5590	
03	2852 N	739	-0-	-2113 B	-0-	739 3				-0-
04	3746 N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746 3				-0-
05	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567 3				-0-
06	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585 3				-0-
07	3875 N	3736	-0-	-139 B	-0-	3736 3				-0-
*08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 38	RRCID -> 023307	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A 39	RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	- 4810	
03	2139 N	735	-0-	-1404 B	-0-	735 3				-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3				-0-
05	2480 N	2169	-0-	-311 B	-0-	2169 3				-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3				-0-
07	2325 N	2195	-0-	-130 B	-0-	2195 3				-0-
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 40	RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	- 4761	
03	992 N	24	-0-	-968 B	-0-	24 3				-0-
04	480 N	262	-0-	-218 B	-0-	262 3				-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3				-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3				-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3				-0-
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS				WELL #: A 41	RRCID -> 023310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	403 N	242	-0-	-161 B	-0-		242	3		N	-0-				-0-
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-		626	3		N	-0-				-0-
05	651 N	557	-0-	-94 B	-0-		557	3		N	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510	3		N	-0-				-0-
07	651 N	518	-0-	-133 B	-0-		518	3		N	-0-				-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 42	RRCID -> 023311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 1913 - 3894						
03	496 N	152	-0-	-344 B	-0-		152	3		N	-0-				-0-
04	510 N	132	-0-	-378 B	-0-		132	3		N	-0-				-0-
05	527 N	455	-0-	-72 B	-0-		455	3		N	-0-				-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-		404	3		N	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		453	3		N	-0-				-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 43	RRCID -> 023312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	465 N	74	-0-	-391 B	-0-		74	3		N	-0-				-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457	3		N	-0-				-0-
05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-		433	3		N	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-		438	3		N	-0-				-0-
07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-		578	3		N	-0-				-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 44	RRCID -> 023313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 1827 - 5190						
03	2852 N	1051	-0-	-1801 B	-0-		1051	3		N	-0-				-0-
04	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-		3092	3		N	-0-				-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-		2971	3		N	-0-				-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-		2532	3		N	-0-				-0-
07	3193 N	2888	-0-	-305 B	-0-		2888	3		N	-0-				-0-
*08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-		2916	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 46	RRCID -> 023315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1654 - 4845						
03	744 N	272	-0-	-472 B	-0-		272	3		N	-0-				-0-
04	720 N	311	-0-	-409 B	-0-		311	3		N	-0-				-0-
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-		990	3		N	-0-				-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-		828	3		N	-0-				-0-
07	915 N	915	-0-	-0- B	-0-		915	3		N	-0-				-0-
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 47	RRCID -> 023316	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1906 - 4588						
03	1364 N	568	-0-	-796 B	-0-		568	3		N	-0-				-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-		1540	3		N	-0-				-0-
05	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-		1453	3		N	-0-				-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-		1383	3		N	-0-				-0-
07	1581 N	1331	-0-	-250 B	-0-		1331	3		N	-0-				-0-
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A 49	RRCID -> 023318	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 1739	- 4946			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3968 N	1406	-0-	-2562 B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-	
04	3936 N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	3	N	-0-		-0-	
05	4416 N	4416	-0-	-0- B	-0-	4416	3	N	-0-		-0-	
06	3947 N	3947	-0-	-0- B	-0-	3947	3	N	-0-		-0-	
07	4061 N	4044	-0-	-17 B	-0-	4044	3	N	-0-		-0-	
*08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 50	RRCID -> 023319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 51	RRCID -> 023320	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1989	- 5238			
03	4743 N	1922	-0-	-2821 B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-	
04	5392 N	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3	N	-0-		-0-	
05	4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3	N	-0-		-0-	
06	4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3	N	-0-		-0-	
07	5580 N	4377	-0-	-1203 B	-0-	4377	3	N	-0-		-0-	
*08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 52	RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2437	PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #: A 53	RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 1814	- 4849			
03	15996 N	4772	-0-	-11224 B	-0-	4772	3	N	-0-		-0-	
04	15750 N	15538	-0-	-212 B	-0-	15538	3	N	-0-		-0-	
05	15965 N	15750	-0-	-215 B	-0-	15750	3	N	-0-		-0-	
06	14649 N	14649	-0-	-0- B	-0-	14649	3	N	-0-		-0-	
07	16058 N	15272	-0-	-786 B	-0-	15272	3	N	-0-		-0-	
*08	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A 55	RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2806	- 5471			
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-	
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A 56	RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 2871	- 6115	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	2232 N	481	-0-	-1751 B	-0-	481 3				-0-
04	2190 N	2152	-0-	-38 B	-0-	2152 3				-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480 3				-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221 3				-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3				-0-
*08	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 58	RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2759	PERF. 2759	- 5575	
03	558 N	139	-0-	-419 B	-0-	139 3				-0-
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3				-0-
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3				-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3				-0-
07	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3				-0-
*08	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 60	RRCID -> 023329	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 3159	PERF. 2953	- 6140	
03	3999 N	808	-0-	-3191 B	-0-	808 3				-0-
04	4080 N	2818	-0-	-1262 B	-0-	2818 3				-0-
05	4247 N	3488	-0-	-759 B	-0-	3488 3				-0-
06	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 3				-0-
07	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315 3				-0-
*08	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	3381 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 61	RRCID -> 023330	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2898	- 6090	
03	1209 N	233	-0-	-976 B	-0-	233 3				-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3				-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3				-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3				-0-
07	1333 N	1219	-0-	-114 B	-0-	1219 3				-0-
*08	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 62	RRCID -> 023331	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2835	- 6025	
03	589 N	114	-0-	-475 B	-0-	114 3				-0-
04	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3				-0-
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3				-0-
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3				-0-
07	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 3				-0-
*08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3				-0-

BIVINS				WELL #: A 63	RRCID -> 023332	COMPL. DATE 09/04/2000	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2947	- 5603	
03	2697 N	584	-0-	-2113 B	-0-	584 3				-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 3				-0-
05	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047 3				-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 3				-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3				-0-
*08	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BIVINS				WELL #: A 64	RRCID -> 023333	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1085 N	216	-0-	-869 B	-0-		216	3		N	-0-				-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-		1184	3		N	-0-				-0-	
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-		1224	3		N	-0-				-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-		1151	3		N	-0-				-0-	
07	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-		1177	3		N	-0-				-0-	
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3		N	-0-				-0-	
BIVINS											WELL #: A 66	RRCID -> 023335	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5959
03	4092 N	1000	-0-	-3092 B	-0-		1000	3		N	-0-				-0-	
04	5102 N	5102	-0-	-0- B	-0-		5102	3		N	-0-				-0-	
05	5159 N	5159	-0-	-0- B	-0-		5159	3		N	-0-				-0-	
06	4710 N	4710	-0-	-0- B	-0-		4710	3		N	-0-				-0-	
07	5270 N	4946	-0-	-324 B	-0-		4946	3		N	-0-				-0-	
*08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-		4041	3		N	-0-				-0-	
BIVINS											WELL #: A 67	RRCID -> 023336	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2687 - 5954
03	4650 N	894	-0-	-3756 B	-0-		894	3		N	-0-				-0-	
04	4660 N	4660	-0-	-0- B	-0-		4660	3		N	-0-				-0-	
05	4495 N	4372	-0-	-123 B	-0-		4372	3		N	-0-				-0-	
06	3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-		3906	3		N	-0-				-0-	
07	4805 N	4355	-0-	-450 B	-0-		4355	3		N	-0-				-0-	
*08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-		4149	3		N	-0-				-0-	
BIVINS											WELL #: A 68	RRCID -> 023337	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1023 N	218	-0-	-805 B	-0-		218	3		N	-0-				-0-	
04	1110 N	1016	-0-	-94 B	-0-		1016	3		N	-0-				-0-	
05	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-		1044	3		N	-0-				-0-	
06	989 N	989	-0-	-0- B	-0-		989	3		N	-0-				-0-	
07	1054 N	984	-0-	-70 B	-0-		984	3		N	-0-				-0-	
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3		N	-0-				-0-	
BIVINS											WELL #: A 69	RRCID -> 023338	COMPL. DATE 11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208	3		N	-0-				-0-	
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		809	3		N	-0-				-0-	
05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-		831	3		N	-0-				-0-	
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-		779	3		N	-0-				-0-	
07	837 N	740	-0-	-97 B	-0-		740	3		N	-0-				-0-	
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	3		N	-0-				-0-	
BIVINS											WELL #: A 70	RRCID -> 023339	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099
03	806 N	219	-0-	-587 B	-0-		219	3		N	-0-				-0-	
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-		842	3		N	-0-				-0-	
05	837 N	800	-0-	-37 B	-0-		800	3		N	-0-				-0-	
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-		740	3		N	-0-				-0-	
07	868 N	741	-0-	-127 B	-0-		741	3		N	-0-				-0-	
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A 71	RRCID -> 023340	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 2991	- 6178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	244	-0-	-1058 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	864	-0-	-306 B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	545	-0-	-664 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 72	RRCID -> 023341	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3021	- 7155			
03	1395 N	306	-0-	-1089 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1437	-0-	-392 B	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 73	RRCID -> 023342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: A 74	RRCID -> 023343	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1963	- 5330			
03	4061 N	1586	-0-	-2475 B	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
04	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357 3		N	-0-			-0-
05	4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080 3		N	-0-			-0-
06	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802 3		N	-0-			-0-
07	4495 N	3846	-0-	-649 B	-0-	3846 3		N	-0-			-0-
*08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 76	RRCID -> 023345	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 3536	PERF. 3007	- 5635			
03	3782 N	947	-0-	-2835 B	-0-	947 3		N	-0-			-0-
04	4110 N	4069	-0-	-41 B	-0-	4069 3		N	-0-			-0-
05	5069 N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
06	4971 N	4971	-0-	-0- B	-0-	4971 3		N	-0-			-0-
07	5033 N	5033	-0-	-0- B	-0-	5033 3		N	-0-			-0-
*08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 77	RRCID -> 023346	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2495	- 5761			
03	2573 N	488	-0-	-2085 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
04	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 3		N	-0-			-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
07	2883 N	2607	-0-	-276 B	-0-	2607 3		N	-0-			-0-
*08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS				WELL #: A 78	RRCID -> 023347	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2701 -	5910					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1550 N	276	-0-	-1274 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-				-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-				-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-				-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-				-0-
*08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 79	RRCID -> 023348	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114 -	4393					
03	1736 N	748	-0-	-988 B	-0-	748	3			N	-0-				-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-				-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-				-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-				-0-
07	1953 N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	3			N	-0-				-0-
*08	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 80	RRCID -> 023349	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069 -	5275					
03	1209 N	285	-0-	-924 B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-				-0-
05	1581 N	804	-0-	-777 B	-0-	804	3			N	-0-				-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
07	1612 N	1325	-0-	-287 B	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
*08	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 81	RRCID -> 023350	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2118 -	5284					
03	5115 N	1919	-0-	-3196 B	-0-	1919	3			N	-0-				-0-
04	5713 N	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	3			N	-0-				-0-
05	5253 N	5253	-0-	-0- B	-0-	5253	3			N	-0-				-0-
06	5028 N	5028	-0-	-0- B	-0-	5028	3			N	-0-				-0-
07	5890 N	5064	-0-	-826 B	-0-	5064	3			N	-0-				-0-
*08	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919	3			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 82	RRCID -> 023351	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2395 -	5667					
03	4743 N	992	-0-	-3751 B	-0-	992	3			N	-0-				-0-
04	4590 N	4151	-0-	-439 B	-0-	4151	3			N	-0-				-0-
05	4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	3			N	-0-				-0-
06	4198 N	4198	-0-	-0- B	-0-	4198	3			N	-0-				-0-
07	4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3			N	-0-				-0-
*08	4491 X	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	3			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 83	RRCID -> 023352	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2233 -	5380					
03	1395 N	284	-0-	-1111 B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
06	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-				-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
BIVINS				WELL #: A 85	RRCID -> 023354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	1798 N	468	-0-	-1330 B	-0-		468	3		N	-0-				-0-		
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-		2438	3		N	-0-				-0-		
05	2263 N	1230	-0-	-1033 B	-0-		1230	3		N	-0-				-0-		
06	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-		2240	3		N	-0-				-0-		
07	2511 N	1950	-0-	-561 B	-0-		1950	3		N	-0-				-0-		
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	3		N	-0-				-0-		
BIVINS											WELL #: A 86	RRCID -> 023355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	279 N	58	-0-	-221 B	-0-		58	3		N	-0-				-0-		
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-		351	3		N	-0-				-0-		
05	341 N	167	-0-	-174 B	-0-		167	3		N	-0-				-0-		
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-		313	3		N	-0-				-0-		
07	372 N	256	-0-	-116 B	-0-		256	3		N	-0-				-0-		
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3		N	-0-				-0-		
BIVINS											WELL #: A 87	RRCID -> 023356	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	527 N	180	-0-	-347 B	-0-		180	3		N	-0-				-0-		
04	706 N	706	-0-	-0- B	-0-		706	3		N	-0-				-0-		
05	620 N	396	-0-	-224 B	-0-		396	3		N	-0-				-0-		
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-		603	3		N	-0-				-0-		
07	744 N	534	-0-	-210 B	-0-		534	3		N	-0-				-0-		
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-		
BIVINS											WELL #: A 88	RRCID -> 023357	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	2697 N	672	-0-	-2025 B	-0-		672	3		N	-0-				-0-		
04	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-		2900	3		N	-0-				-0-		
05	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-		2872	3		N	-0-				-0-		
06	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-		2617	3		N	-0-				-0-		
07	3007 N	2872	-0-	-135 B	-0-		2872	3		N	-0-				-0-		
*08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-		2823	3		N	-0-				-0-		
BIVINS											WELL #: A 89	RRCID -> 023358	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574
03	2945 N	803	-0-	-2142 B	-0-		803	3		N	-0-				-0-		
04	4260 N	3593	-0-	-667 B	-0-		3593	3		N	-0-				-0-		
05	4402 #	3293	-0-	-1109 B	-1109		3293	3		N	-0-				-0-		
06	4260 #	2267	-0-	-1993 B	-3102		2267	3		N	-0-				-0-		
07	4402 #	1749	-0-	-2653 B	-5755		1749	3		N	-0-				-0-		
*08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-		1697	3		N	-0-				-0-		
BIVINS											WELL #: A 90	RRCID -> 023359	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432
03	1395 N	365	-0-	-1030 B	-0-		365	3		N	-0-				-0-		
04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-		1466	3		N	-0-				-0-		
05	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-		1680	3		N	-0-				-0-		
06	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-		1531	3		N	-0-				-0-		
07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-		1535	3		N	-0-				-0-		
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	3		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748														
BIVINS				WELL #: A 91	RRCID -> 023360	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098	- 5312								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	3317 N	781	-0-	-2536 B	-0-		781	3		N	-0-				-0-			
04	4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-		4254	3		N	-0-				-0-			
05	4433 N	3763	-0-	-670 B	-0-		3763	3		N	-0-				-0-			
06	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-		3389	3		N	-0-				-0-			
07	4402 N	3537	-0-	-865 B	-0-		3537	3		N	-0-				-0-			
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-		3436	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: A 92	RRCID -> 023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450	- 2600
03	279 N	76	-0-	-203 B	-0-		76	3		N	-0-				-0-			
04	390 N	388	-0-	-2 B	-0-		388	3		N	-0-				-0-			
05	434 N	420	-0-	-14 B	-0-		420	3		N	-0-				-0-			
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-		401	3		N	-0-				-0-			
07	403 N	401	-0-	-2 B	-0-		401	3		N	-0-				-0-			
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: A 95	RRCID -> 023363	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289	- 5600	
03	2418 N	463	-0-	-1955 B	-0-		463	3		N	-0-				-0-			
04	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-		2529	3		N	-0-				-0-			
05	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-		2523	3		N	-0-				-0-			
06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-		2346	3		N	-0-				-0-			
07	2604 N	2396	-0-	-208 B	-0-		2396	3		N	-0-				-0-			
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2366	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: A 96	RRCID -> 023364	COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174	- 5345	
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	3		N	-0-				-0-			
04	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-		2983	3		N	-0-				-0-			
05	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-		3033	3		N	-0-				-0-			
06	2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-		2949	3		N	-0-				-0-			
07	3100 N	3109	-0-	9 B	9		3109	3		N	-0-				-0-			
*08	3100 N	3203	-0-	103	112		3203	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: A 97	RRCID -> 023365	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2996	- 6101	
03	868 N	153	-0-	-715 B	-0-		153	3		N	-0-				-0-			
04	895 N	895	-0-	-0- B	-0-		895	3		N	-0-				-0-			
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-		902	3		N	-0-				-0-			
06	838 N	838	-0-	-0- B	-0-		838	3		N	-0-				-0-			
07	930 N	852	-0-	-78 B	-0-		852	3		N	-0-				-0-			
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: A 98	RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2166	- 5289	
03	1581 N	311	-0-	-1270 B	-0-		311	3		N	-0-				-0-			
04	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-		1808	3		N	-0-				-0-			
05	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-		1637	3		N	-0-				-0-			
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-		1423	3		N	-0-				-0-			
07	1860 N	1506	-0-	-354 B	-0-		1506	3		N	-0-				-0-			
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	3		N	-0-				-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS				WELL #: A100	RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	527 N	132	-0-	-395 B	-0-		132	3		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-		755	3		N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-		726	3		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-		673	3		N	-0-			-0-
07	775 N	674	-0-	-101 B	-0-		674	3		N	-0-			-0-
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	310 N	64	-0-	-246 B	-0-		64	3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260	3		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		336	3		N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388	3		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-		397	3		N	-0-			-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	62 N	17	-0-	-45 B	-0-		17	3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-		80	3		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	3		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-		179	3		N	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 - 5316		
03	279 N	69	-0-	-210 B	-0-		69	3		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-		323	3		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293	3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278	3		N	-0-			-0-
07	341 N	242	-0-	-99 B	-0-		242	3		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206 - 4950		
03	2418 N	479	-0-	-1939 B	-0-		479	3		N	-0-			-0-
04	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-		2647	3		N	-0-			-0-
05	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-		2536	3		N	-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-		2401	3		N	-0-			-0-
07	2728 N	2473	-0-	-255 B	-0-		2473	3		N	-0-			-0-
*08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2479	3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 5280		
03	1302 N	336	-0-	-966 B	-0-		336	3		N	-0-			-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-		1835	3		N	-0-			-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-		1700	3		N	-0-			-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-		1565	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1568	-0-	-323 B	-0-		1568	3		N	-0-			-0-
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
BIVINS												
WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BIVINS												
WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517												
03	1643	N	292	-0-	-1351	B	-0-	292	3		N	-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3		N	-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	B	-0-	1616	3		N	-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3		N	-0-
07	1891	N	1625	-0-	-266	B	-0-	1625	3		N	-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	3		N	-0-

BIVINS												
WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
03	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	3		N	-0-
05	2728	N	2673	-0-	-55	B	-0-	2673	3		N	-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695	3		N	-0-
07	2728	N	2545	-0-	-183	B	-0-	2545	3		N	-0-
*08	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-	2837	3		N	-0-

BIVINS												
WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086												
03	1054	N	231	-0-	-823	B	-0-	231	3		N	-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	1485	3		N	-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3		N	-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3		N	-0-
07	1550	N	1156	-0-	-394	B	-0-	1156	3		N	-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3		N	-0-

BIVINS												
WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
03	3038	N	1062	-0-	-1976	B	-652	1062	3		N	-0-
04	2970	N	3457	-0-	487	B	-165	3457	3		N	-0-
05	3275	N	3440	-0-	165	B	-0-	3440	3		N	-0-
06	3313	N	3313	-0-	-0-	B	-0-	3313	3		N	-0-
07	3565	N	3375	-0-	-190	B	-0-	3375	3		N	-0-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	3321	3		N	-0-

BIVINS												
WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	403	N	78	-0-	-325	B	-0-	78	3		N	-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-
05	527	N	217	-0-	-310	B	-0-	217	3		N	-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-
07	465	N	336	-0-	-129	B	-0-	336	3		N	-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS				WELL #: A114	RRCID -> 023381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	279 N	105	-0-	-174 B	-0-		105	3		N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279	3		N	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-		304	3		N	-0-				-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-		283	3		N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-		288	3		N	-0-				-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A115	RRCID -> 023382	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF. 2536 -	5655					
03	217 N	66	-0-	-151 B	-0-		66	3		N	-0-				-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249	3		N	-0-				-0-
05	279 N	133	-0-	-146 B	-0-		133	3		N	-0-				-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-		205	3		N	-0-				-0-
07	248 N	196	-0-	-52 B	-0-		196	3		N	-0-				-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A116	RRCID -> 023383	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2377 -	5565					
03	1333 N	472	-0-	-861 B	-0-		472	3		N	-0-				-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-		1790	3		N	-0-				-0-
05	1643 N	1084	-0-	-559 B	-0-		1084	3		N	-0-				-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-		1642	3		N	-0-				-0-
07	1860 N	1529	-0-	-331 B	-0-		1529	3		N	-0-				-0-
*08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A117	RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	186 N	61	-0-	-125 B	-0-		61	3		N	-0-				-0-
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-		177	3		N	-0-				-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-		167	3		N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-		165	3		N	-0-				-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-		172	3		N	-0-				-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	620 N	347	-0-	-273 B	-0-		347	3		N	-0-				-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		585	3		N	-0-				-0-
05	589 N	523	-0-	-66 B	-0-		523	3		N	-0-				-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-		517	3		N	-0-				-0-
07	620 N	518	-0-	-102 B	-0-		518	3		N	-0-				-0-
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A119	RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2517 -	5670					
03	279 N	58	-0-	-221 B	-0-		58	3		N	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186	3		N	-0-				-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-		163	3		N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	3		N	-0-				-0-
07	186 N	151	-0-	-35 B	-0-		151	3		N	-0-				-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A120	RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	713 N	256	-0-	-457 B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3		N	-0-	-0-
05	899 N	580	-0-	-319 B	-0-	580 3		N	-0-	-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-	-0-
07	1085 N	825	-0-	-260 B	-0-	825 3		N	-0-	-0-
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A
03	1798 N	825	-0-	-973 B	-0-	825 3		N	-0-	-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		N	-0-	-0-
05	2015 N	1714	-0-	-301 B	-0-	1714 3		N	-0-	-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3		N	-0-	-0-
07	2387 N	1898	-0-	-489 B	-0-	1898 3		N	-0-	-0-
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A125	RRCID -> 023390	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366
03	589 N	307	-0-	-282 B	-0-	307 3		N	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3		N	-0-	-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-	-0-
07	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3		N	-0-	-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A128	RRCID -> 023391	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-	-0-
04	4133 N	4133	-0-	-0- B	-0-	4133 3		N	-0-	-0-
05	3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 3		N	-0-	-0-
06	3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 3		N	-0-	-0-
07	4278 N	3786	-0-	-492 B	-0-	3786 3		N	-0-	-0-
*08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A129	RRCID -> 023392	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854
03	899 N	164	-0-	-735 B	-0-	164 3		N	-0-	-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-	-0-
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-	-0-
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-	-0-
07	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912 3		N	-0-	-0-
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A130	RRCID -> 023393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A131	RRCID -> 023394	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 3339	PERF. 3014	- 5828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	527 N	143	-0-	-384 B	-0-	143 3		N	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-	-0-
07	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 3		N	-0-	-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A132	RRCID -> 023395	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2103	- 4246	
03	1674 N	531	-0-	-1143 B	-0-	531 3		N	-0-	-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3		N	-0-	-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3		N	-0-	-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962 3		N	-0-	-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3		N	-0-	-0-
*08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A133	RRCID -> 023396	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2030	- 5210	
03	3720 N	1316	-0-	-2404 B	-0-	1316 3		N	-0-	-0-
04	4582 N	4582	-0-	-0- B	-0-	4582 3		N	-0-	-0-
05	4557 N	2395	-0-	-2162 B	-0-	2395 3		N	-0-	-0-
06	4597 N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597 3		N	-0-	-0-
07	4743 N	4208	-0-	-535 B	-0-	4208 3		N	-0-	-0-
*08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A134	RRCID -> 023397	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 21645	- 5230	
03	2635 N	786	-0-	-1849 B	-0-	786 3		N	-0-	-0-
04	3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113 3		N	-0-	-0-
05	2945 N	1767	-0-	-1178 B	-0-	1767 3		N	-0-	-0-
06	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3		N	-0-	-0-
07	3224 N	2786	-0-	-438 B	-0-	2786 3		N	-0-	-0-
*08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A135	RRCID -> 023398	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 2020	- 4939	
03	3224 #	717	-0-	-2507 B	-2923	717 3		N	-0-	-0-
04	3120 #	2884	-0-	-236 B	-3159	2884 3		N	-0-	-0-
05	3224 #	1532	-0-	-1692 B	-4851	1532 3		N	-0-	-0-
06	3120 #	2827	-0-	-293 B	-5144	2827 3		N	-0-	-0-
07	3224 #	2677	-0-	-547 B	-5691	2677 3		N	-0-	-0-
*08	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A137	RRCID -> 023400	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	2139 N	754	-0-	-1385 B	-0-	754 3		N	-0-	-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3		N	-0-	-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 3		N	-0-	-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3		N	-0-	-0-
07	2449 N	2141	-0-	-308 B	-0-	2141 3		N	-0-	-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A139	RRCID -> 023401	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2098	- 4835			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1860 N	334	-0-	-1526 B	-0-		334 3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-		1508 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	81	-0-	-1624 B	-0-		81 3		N	-0-		-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-		1385 3		N	-0-		-0-
07	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-		2474 3		N	-0-		-0-
*08	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-		2141 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A144	RRCID -> 023403	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS				WELL #: A145	RRCID -> 023404	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 3374	PERF. 3006	- 6213			
03	1023 N	201	-0-	-822 B	-0-		201 3		N	-0-		-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-		1643 3		N	-0-		-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-		1527 3		N	-0-		-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-		1273 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1337	-0-	-368 B	-0-		1337 3		N	-0-		-0-
*08	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-		1234 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A146	RRCID -> 023405	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3039	- 6210			
03	3007 N	553	-0-	-2454 B	-0-		553 3		N	-0-		-0-
04	3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-		3057 3		N	-0-		-0-
05	3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-		3375 3		N	-0-		-0-
06	3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-		3079 3		N	-0-		-0-
07	3162 N	3063	-0-	-99 B	-0-		3063 3		N	-0-		-0-
*08	2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-		2980 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A148	RRCID -> 023407	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 3083	- 6225			
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-		11 3		N	-0-		-0-
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-		52 3		N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-		55 3		N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3		N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-		33 3		N	-0-		-0-
*08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A149	RRCID -> 023408	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
BIVINS												
WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS												
WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287												
03	837	N	270	-0-	-567	B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	1650	N	1230	-0-	-420	B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
05	1674	N	977	-0-	-697	B	-0-	977 3	N	-0-		-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
07	1271	N	665	-0-	-606	B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655 3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A												
03	341	N	33	-0-	-308	B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
07	682	N	528	-0-	-154	B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678												
03	3503	N	654	-0-	-2849	B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
04	3535	N	3535	-0-	-0-	B	-0-	3535 3	N	-0-		-0-
05	3442	N	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442 3	N	-0-		-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
07	3658	N	3092	-0-	-566	B	-0-	3092 3	N	-0-		-0-
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	B	-0-	3254 3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070												
03	2015	N	663	-0-	-1352	B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
04	2100	N	1973	-0-	-127	B	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907												
03	961	N	476	-0-	-485	B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
07	1147	N	876	-0-	-271	B	-0-	876 3	N	-0-		-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A159	RRCID -> 023417	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097	- 5127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	227	-0-	-982 B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A160	RRCID -> 023418	COMPL. DATE 10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A			
03	1798 N	503	-0-	-1295 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1788	-0-	-227 B	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A161	RRCID -> 023419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	775 N	235	-0-	-540 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3		N	-0-			-0-
05	775 N	182	-0-	-593 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-			-0-
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A162	RRCID -> 023420	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255	- 5272		
03	2015 N	400	-0-	-1615 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1948	-0-	-122 B	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A163	RRCID -> 023421	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
03	868 N	340	-0-	-528 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3		N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
07	961 N	871	-0-	-90 B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A164	RRCID -> 023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131	- 2806	
03	1364 N	432	-0-	-932 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3		N	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748														
BIVINS				WELL #: B 1	RRCID -> 023423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	1116 N	353	-0-	-763 B	-0-		353	3		N	-0-				-0-			
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-		1151	3		N	-0-				-0-			
05	1085 N	241	-0-	-844 B	-0-		241	3		N	-0-				-0-			
06	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-		1118	3		N	-0-				-0-			
07	1178 N	1074	-0-	-104 B	-0-		1074	3		N	-0-				-0-			
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1037	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: B 3	RRCID -> 023424	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
BIVINS											WELL #: B 6	RRCID -> 023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	806 N	270	-0-	-536 B	-0-		270	3		N	-0-				-0-			
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-		875	3		N	-0-				-0-			
05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-		888	3		N	-0-				-0-			
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-		753	3		N	-0-				-0-			
07	899 N	776	-0-	-123 B	-0-		776	3		N	-0-				-0-			
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: E 1	RRCID -> 023428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1581 N	133	-0-	-1448 B	-0-		133	3		N	-0-				-0-			
04	840 N	669	-0-	-171 B	-0-		669	3		N	-0-				-0-			
05	744 N	661	-0-	-83 B	-0-		661	3		N	-0-				-0-			
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-		734	3		N	-0-				-0-			
07	824 N	824	-0-	-0- B	-0-		824	3		N	-0-				-0-			
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: G 1	RRCID -> 023429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1829 N	729	-0-	-1100 B	-0-		729	3		N	-0-				-0-			
04	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-		2601	3		N	-0-				-0-			
05	2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-		2895	3		N	-0-				-0-			
06	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-		2835	3		N	-0-				-0-			
07	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-		2879	3		N	-0-				-0-			
*08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		2860	3		N	-0-				-0-			
BIVINS											WELL #: H 1	RRCID -> 023430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	341 N	174	-0-	-167 B	-0-		174	3		N	-0-				-0-			
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		501	3		N	-0-				-0-			
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-		512	3		N	-0-				-0-			
06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-		527	3		N	-0-				-0-			
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-		577	3		N	-0-				-0-			
*08	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3		N	-0-				-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: J 1	RRCID -> 023432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3007 N	1013	-0-	-1994 B	-0-		1013 3		N	-0-		-0-
04	3247 N	3247	-0-	-0- B	-0-		3247 3		N	-0-		-0-
05	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-		3289 3		N	-0-		-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-		2429 3		N	-0-		-0-
07	3348 N	2775	-0-	-573 B	-0-		2775 3		N	-0-		-0-
*08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		2222 3		N	-0-		-0-

BOST				WELL #: C 3	RRCID -> 023436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	868 N	386	-0-	-482 B	-0-		386 3		N	-0-		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-		1177 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	247	-0-	-900 B	-0-		247 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-		1200 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-		1062 3		N	-0-		-0-
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044 3		N	-0-		-0-

BRADLEY				WELL #: A 1	RRCID -> 023438	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2042 - 5342		
03	765 N	733	-0-	-32 B	-0-		733 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3068	-0-	68 B	68		3068 3		N	-0-		-0-
05	3158 R	3090	-0-	-68 B	-0-		3090 3		N	-0-		-0-
06	3030 #	2945	-0-	-85 B	-85		2945 3		N	-0-		-0-
07	3162 #	3002	-0-	-160 B	-245		3002 3		N	-0-		-0-
*08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2934 3		N	-0-		-0-

COOPER				WELL #: A 1	RRCID -> 023439	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2305 - 5400		
03	1736 N	332	-0-	-1404 B	-0-		332 3		N	-0-		-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-		1757 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1643	-0-	-62 B	-0-		1643 3		N	-0-		-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-		1727 3		N	-0-		-0-
07	1829 N	1761	-0-	-68 B	-0-		1761 3		N	-0-		-0-
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651 3		N	-0-		-0-

COUGHLIN				WELL #: A 1	RRCID -> 023440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

COUGHLIN				WELL #: A 2	RRCID -> 023441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748													
CRAWFORD				WELL #: A 2	RRCID -> 023443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
CRAWFORD											WELL #: C 2	RRCID -> 023447	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	899 N	181	-0-	-718	B	-0-	181	3		N	-0-				-0-		
04	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-				-0-		
05	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3		N	-0-				-0-		
06	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3		N	-0-				-0-		
07	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3		N	-0-				-0-		
*08	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3		N	-0-				-0-		
CRAWFORD											WELL #: D 2	RRCID -> 023449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-				-0-		
04	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-				-0-		
05	775 N	723	-0-	-52	B	-0-	723	3		N	-0-				-0-		
06	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3		N	-0-				-0-		
07	837 N	742	-0-	-95	B	-0-	742	3		N	-0-				-0-		
*08	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-				-0-		
CRAWFORD											WELL #: D 3	RRCID -> 023450	COMPL. DATE 08/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9	3		N	-0-				-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-				-0-		
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-				-0-		
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-				-0-		
07	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-				-0-		
*08	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-				-0-		
FEE											WELL #: A 1	RRCID -> 023454	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1581 N	455	-0-	-1126	B	-0-	455	3		N	-0-				-0-		
04	2070 N	1889	-0-	-181	B	-0-	1889	3		N	-0-				-0-		
05	2232 N	1700	-0-	-532	B	-0-	1700	3		N	-0-				-0-		
06	1757 N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3		N	-0-				-0-		
07	1953 N	1918	-0-	-35	B	-0-	1918	3		N	-0-				-0-		
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3		N	-0-				-0-		
FEE											WELL #: A 2	RRCID -> 023455	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	1917 - 5150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5828 N	1975	-0-	-3853 B	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
04		6140 N	6140	-0-	-0- B	-0-	6140	3	N	-0-			-0-
05		6169 N	5907	-0-	-262 B	-0-	5907	3	N	-0-			-0-
06		5449 N	5449	-0-	-0- B	-0-	5449	3	N	-0-			-0-
07		6355 N	6003	-0-	-352 B	-0-	6003	3	N	-0-			-0-
*08		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3	N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420													
03		2511 N	926	-0-	-1585 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3144	-0-	-144 B	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
05		3036 N	2892	-0-	-144 B	-0-	2892	3	N	-0-			-0-
06		2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
07		3255 #	2991	-0-	-264 B	-0-	2991	3	N	-0-			-0-
*08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485													
03		7688 N	2800	-0-	-4888 B	-0-	2800	3	N	-0-			-0-
04		8499 N	8499	-0-	-0- B	-0-	8499	3	N	-0-			-0-
05		8082 N	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	3	N	-0-			-0-
06		7653 N	7653	-0-	-0- B	-0-	7653	3	N	-0-			-0-
07		8773 N	7866	-0-	-907 B	-0-	7866	3	N	-0-			-0-
*08		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	3	N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221													
03		2945 N	1035	-0-	-1910 B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
04		3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	2989	-0-	-111 B	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
06		2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3	N	-0-			-0-
07		3286 N	3031	-0-	-255 B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
*08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384													
03		2294 N	741	-0-	-1553 B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
05		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
07		2449 N	2028	-0-	-421 B	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
*08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		589 N	102	-0-	-487 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04		570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
*08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		744 N	281	-0-	-463 B	-0-		281	3	N	-0-			-0-
04		2640 N	-0-	-0-	-2640 B	-0-				N	-0-			-0-
05		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925														
03		589 N	111	-0-	-478 B	-0-		111	3	N	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		620 N	614	-0-	-6 B	-0-		614	3	N	-0-			-0-
06		617 N	617	-0-	-0- B	-0-		617	3	N	-0-			-0-
07		635 N	635	-0-	-0- B	-0-		635	3	N	-0-			-0-
*08		599 N	599	-0-	-0- B	-0-		599	3	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517														
03		2790 N	553	-0-	-2237 B	-0-		553	3	N	-0-			-0-
04		2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-		2880	3	N	-0-			-0-
05		2852 N	2750	-0-	-102 B	-0-		2750	3	N	-0-			-0-
06		2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-		2650	3	N	-0-			-0-
07		2976 N	2600	-0-	-376 B	-0-		2600	3	N	-0-			-0-
*08		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-		2643	3	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		837 N	135	-0-	-702 B	-0-		135	3	N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0- B	-0-		788	3	N	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775	3	N	-0-			-0-
06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-		743	3	N	-0-			-0-
07		806 N	755	-0-	-51 B	-0-		755	3	N	-0-			-0-
*08		717 N	717	-0-	-0- B	-0-		717	3	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078														
03		341 N	58	-0-	-283 B	-0-		58	3	N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	3	N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361	3	N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-		353	3	N	-0-			-0-
07		403 N	355	-0-	-48 B	-0-		355	3	N	-0-			-0-
*08		329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329	3	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		837 N	149	-0-	-688 B	-0-		149	3	N	-0-			-0-
04		810 N	760	-0-	-50 B	-0-		760	3	N	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-		815	3	N	-0-			-0-
06		810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810	3	N	-0-			-0-
07		832 N	832	-0-	-0- B	-0-		832	3	N	-0-			-0-
*08		782 N	782	-0-	-0- B	-0-		782	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILGORE				WELL #: A 13	RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 -	5983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	104	-0-	-454 B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 15	RRCID -> 023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 -	3314	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 16	RRCID -> 023476	COMPL. DATE 01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
07	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: B 1	RRCID -> 023477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	775 N	143	-0-	-632 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
07	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: A 1	RRCID -> 023480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: A 2	RRCID -> 023481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1302 N	464	-0-	-838 B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
*08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
MASTERTSON //CONT.// 665748													
WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	3813 N	1289	-0-	-2524 B	-0-	1289 3			N	-0-			-0-
04	4140 N	3966	-0-	-174 B	-0-	3966 3			N	-0-			-0-
05	4123 N	3920	-0-	-203 B	-0-	3920 3			N	-0-			-0-
06	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546 3			N	-0-			-0-
07	4092 N	4091	-0-	-1 B	-0-	4091 3			N	-0-			-0-
*08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191													
03	1023 N	361	-0-	-662 B	-0-	361 3			N	-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3			N	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3			N	-0-			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3			N	-0-			-0-
07	1612 N	1155	-0-	-457 B	-0-	1155 3			N	-0-			-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	992 N	179	-0-	-813 B	-0-	179 3			N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3			N	-0-			-0-
05	1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991 3			N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3			N	-0-			-0-
07	1209 N	929	-0-	-280 B	-0-	929 3			N	-0-			-0-
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764													
03	3224 N	1211	-0-	-2013 B	-0-	1211 3			N	-0-			-0-
04	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693 3			N	-0-			-0-
05	3500 N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500 3			N	-0-			-0-
06	3236 N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236 3			N	-0-			-0-
07	3813 N	3338	-0-	-475 B	-0-	3338 3			N	-0-			-0-
*08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3			N	-0-			-0-

MASTERTSON													
WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858													
03	1085 N	142	-0-	-943 B	-0-	142 3			N	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3			N	-0-			-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3			N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3			N	-0-			-0-
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: A 10	RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1674 N	629	-0-	-1045 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
04	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-	
05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-		-0-	
06	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1838	-0-	-115 B	-0-	1838	3	N	-0-		-0-	
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: A 11	RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1928	-	5081	
03	5766 N	2100	-0-	-3666 B	-0-	2100	3	N	-0-		-0-	
04	6456 N	6456	-0-	-0- B	-0-	6456	3	N	-0-		-0-	
05	6230 N	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	3	N	-0-		-0-	
06	5807 N	5807	-0-	-0- B	-0-	5807	3	N	-0-		-0-	
07	6665 N	6062	-0-	-603 B	-0-	6062	3	N	-0-		-0-	
*08	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: A 12	RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1865	-	4500	
03	8618 N	3077	-0-	-5541 B	-0-	3077	3	N	-0-		-0-	
04	9490 N	9490	-0-	-0- B	-0-	9490	3	N	-0-		-0-	
05	10184 N	10184	-0-	-0- B	-0-	10184	3	N	-0-		-0-	
06	9473 N	9473	-0-	-0- B	-0-	9473	3	N	-0-		-0-	
07	9796 N	9091	-0-	-705 B	-0-	9091	3	N	-0-		-0-	
*08	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: A 13	RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342	-	5520	
03	1798 N	332	-0-	-1466 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
04	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-	
05	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3	N	-0-		-0-	
06	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1716	-0-	-237 B	-0-	1716	3	N	-0-		-0-	
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: A 14	RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444	-	5470	
03	1085 N	201	-0-	-884 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3	N	-0-		-0-	
05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-	
06	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1093	-0-	-85 B	-0-	1093	3	N	-0-		-0-	
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-	

FEE				WELL #: A 5	RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914	-	5326	
03	1333 N	255	-0-	-1078 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
04	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3	N	-0-		-0-	
05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3	N	-0-		-0-	
06	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1282	-0-	-268 B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-	
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		496 N		75	-0-	-421 B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
04		480 N		413	-0-	-67 B	-0-	413	3		N	-0-					-0-
05		554 N		554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-					-0-
06		537 N		537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-					-0-
07		554 N		554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-					-0-
*08		548 N		548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007																	
03		4464 N		1411	-0-	-3053 B	-0-	1411	3		N	-0-					-0-
04		4811 N		4811	-0-	-0- B	-0-	4811	3		N	-0-					-0-
05		5011 N		5011	-0-	-0- B	-0-	5011	3		N	-0-					-0-
06		5071 N		5071	-0-	-0- B	-0-	5071	3		N	-0-					-0-
07		5155 N		5155	-0-	-0- B	-0-	5155	3		N	-0-					-0-
*08		5012 X		5012	-0-	-0- B	-0-	5012	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409																	
03		6293 N		2195	-0-	-4098 B	-0-	2195	3		N	-0-					-0-
04		7130 N		7130	-0-	-0- B	-0-	7130	3		N	-0-					-0-
05		7161 N		7026	-0-	-135 B	-0-	7026	3		N	-0-					-0-
06		6766 N		6766	-0-	-0- B	-0-	6766	3		N	-0-					-0-
07		7378 N		6980	-0-	-398 B	-0-	6980	3		N	-0-					-0-
*08		6898 X		6898	-0-	-0- B	-0-	6898	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		496 N		111	-0-	-385 B	-0-	111	3		N	-0-					-0-
04		641 N		641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-					-0-
05		508 N		508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-					-0-
06		491 N		491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-					-0-
07		651 N		466	-0-	-185 B	-0-	466	3		N	-0-					-0-
*08		544 N		544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		465 N		149	-0-	-316 B	-0-	149	3		N	-0-					-0-
04		653 N		653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-					-0-
05		646 N		646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-					-0-
06		558 N		558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-					-0-
07		682 N		497	-0-	-185 B	-0-	497	3		N	-0-					-0-
*08		640 N		640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942																	
03		8773 N		2741	-0-	-6032 B	-0-	2741	3		N	-0-					-0-
04		11389 N		11389	-0-	-0- B	-0-	11389	3		N	-0-					-0-
05		11104 N		11104	-0-	-0- B	-0-	11104	3		N	-0-					-0-
06		10275 N		10275	-0-	-0- B	-0-	10275	3		N	-0-					-0-
07		11780 N		10469	-0-	-1311 B	-0-	10469	3		N	-0-					-0-
*08		11394 X		11394	-0-	-0- B	-0-	11394	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1338	-0-	-243 B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1160	-0-	-328 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2317	-	5480					
03	1147 N	265	-0-	-882 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	981	-0-	-197 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2314	-	2355					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507	COMPL. DATE 06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2323	-	5543					
03	2170 N	432	-0-	-1738 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	2040 N	1687	-0-	-353 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*08	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3193 N	1015	-0-	-2178 B	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
04	3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540 3		N	-0-			-0-
05	3582 N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
06	3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 3		N	-0-			-0-
07	3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710 3		N	-0-			-0-
*08	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	3588 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1457 N	256	-0-	-1201 B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	862	-0-	-471 B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2077 N	782	-0-	-1295 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2238	-0-	-87 B	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
*08	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898 - 5126	
03	434 N	207	-0-	-227 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
04	870 N	598	-0-	-272 B	-0-	598 3		N	-0-			-0-
05	589 N	394	-0-	-195 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
07	620 N	460	-0-	-160 B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
*08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: B 13	RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 2126	PERF. 1633	- 4742			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	310	N	261	-0-	-49	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
04	810	N	774	-0-	-36	B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
05	589	N	585	-0-	-4	B	-0-	585	3	N	-0-	-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
07	806	N	483	-0-	-323	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-		-0-	689	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #: B 14	RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: B 15	RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 2501	PERF. 1675	- 4864			
03	7719	N	2295	-0-	-5424	B	-0-	2295	3	N	-0-	-0-
04	9434	N	9434	-0-	-0-	B	-0-	9434	3	N	-0-	-0-
05	10084	N	10084	-0-	-0-	B	-0-	10084	3	N	-0-	-0-
06	6716	N	6716	-0-	-0-	B	-0-	6716	3	N	-0-	-0-
07	9734	N	7261	-0-	-2473	B	-0-	7261	3	N	-0-	-0-
*08	9992	X	9992	-0-	-0-		-0-	9992	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #: B 16	RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2183	- 4621			
03	1085	N	244	-0-	-841	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3	N	-0-	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3	N	-0-	-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	B	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
*08	1031	N	1031	-0-	-0-		-0-	1031	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #: B 18	RRCID -> 023522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	992	N	317	-0-	-675	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
07	1240	N	1087	-0-	-153	B	-0-	1087	3	N	-0-	-0-
*08	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-	1186	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #: B 19	RRCID -> 023523	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 1744	PERF. 1668	- 5071			
03	3131	N	795	-0-	-2336	B	-0-	795	3	N	-0-	-0-
04	3959	N	3959	-0-	-0-	B	-0-	3959	3	N	-0-	-0-
05	3782	N	3734	-0-	-48	B	-0-	3734	3	N	-0-	-0-
06	3644	N	3644	-0-	-0-	B	-0-	3644	3	N	-0-	-0-
07	4092	N	3677	-0-	-415	B	-0-	3677	3	N	-0-	-0-
*08	3519	X	3519	-0-	-0-		-0-	3519	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERSON				WELL #: B 20	RRCID -> 023524	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674	- 3943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	306	-0-	-1461 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	963	-0-	-153 B	-0-	963 3		N	-0-		-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3		N	-0-		-0-
07	1085 N	876	-0-	-209 B	-0-	876 3		N	-0-		-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 21	RRCID -> 023525	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245	- 5347	
03	3720 N	739	-0-	-2981 B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
04	3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 3		N	-0-		-0-
05	3937 N	3900	-0-	-37 B	-0-	3900 3		N	-0-		-0-
06	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-	3255 3		N	-0-		-0-
07	3856 N	3856	-0-	-0- B	-0-	3856 3		N	-0-		-0-
*08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 22	RRCID -> 023526	COMPL. DATE 02/20/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON				WELL #: B 23	RRCID -> 023527	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717	- 5020	
03	1333 N	565	-0-	-768 B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
05	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 24	RRCID -> 023528	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660	- 3682	
03	2263 N	1044	-0-	-1219 B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
04	3990 N	3917	-0-	-73 B	-0-	3917 3		N	-0-		-0-
05	3913 N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913 3		N	-0-		-0-
06	3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519 3		N	-0-		-0-
07	4061 N	3393	-0-	-668 B	-0-	3393 3		N	-0-		-0-
*08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 25	RRCID -> 023529	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606	- 4855	
03	1705 N	1132	-0-	-573 B	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
04	3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859 3		N	-0-		-0-
05	4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076 3		N	-0-		-0-
06	3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580 3		N	-0-		-0-
07	3999 N	3413	-0-	-586 B	-0-	3413 3		N	-0-		-0-
*08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

03		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
*08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154														
03		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3		N	-0-			-0-
07		2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
*08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916														
03		465 N	86	-0-	-379 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		1178 N	422	-0-	-756 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	845	-0-	-302 B	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	1325	-0-	-752 B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
*08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		682 N	132	-0-	-550 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04		600 N	507	-0-	-93 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05		682 N	322	-0-	-360 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
07		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		744 N	516	-0-	-228 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05		806 N	707	-0-	-99 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07		930 N	800	-0-	-130 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID -> 023541	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID -> 023542	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	372 N	173	-0-	-199 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID -> 023544	COMPL. DATE 08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #: B 43		RRCID -> 023545	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	1875	-	5248					
03	3999 N	1092	-0-	-2907 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	4449 N	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4449 N	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4273 N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
07	4588 N	4418	-0-	-170 B	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*08	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: B 44		RRCID -> 023546	COMPL. DATE 07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2068	-	4860					
03	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: B 45		RRCID -> 023547	COMPL. DATE 04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1983	-	5201					
03	1147 N	264	-0-	-883 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
MASTERTSON													
WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		8649 N	2541	-0-	-6108 B	-0-	2541 3		N	-0-		-0-	
04		8684 N	8684	-0-	-0- B	-0-	8684 3		N	-0-		-0-	
05		8556 N	8511	-0-	-45 B	-0-	8511 3		N	-0-		-0-	
06		8130 N	8130	-0-	-0- B	-0-	8130 3		N	-0-		-0-	
07		8959 N	8399	-0-	-560 B	-0-	8399 3		N	-0-		-0-	
*08		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON													
WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON													
WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178													
03		1209 N	330	-0-	-879 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-	
04		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-		-0-	
05		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-	
06		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-		-0-	
07		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-		-0-	
*08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON													
WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972													
03		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-		-0-	
04		1650 N	556	-0-	-1094 B	-0-	556 3		N	-0-		-0-	
05		1271 N	648	-0-	-623 B	-0-	648 3		N	-0-		-0-	
06		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-	
07		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3		N	-0-		-0-	
*08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON													
WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A													
03		310 N	53	-0-	-257 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-	
04		300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221 3		N	-0-		-0-	
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-	
07		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-		-0-	
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON													
WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985													
03		1209 N	210	-0-	-999 B	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-		-0-	
05		992 N	705	-0-	-287 B	-0-	705 3		N	-0-		-0-	
06		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-		-0-	
07		1395 N	1183	-0-	-212 B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-	
*08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON				WELL #: B 52	RRCID -> 023554	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1884	- 5238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)			CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	2418 N	528	-0-	-1890 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
04	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
05	2325 N	1495	-0-	-830 B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
06	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2555	-0-	-18 B	-0-	2555 3	N	-0-			-0-
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 53	RRCID -> 023555	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1852	- 5231		
03	1023 N	347	-0-	-676 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 54	RRCID -> 023556	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	1240 N	217	-0-	-1023 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1056	-0-	-84 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	645	-0-	-440 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 57	RRCID -> 023557	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 1935	- 4840		
03	2852 N	557	-0-	-2295 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
04	2820 N	2560	-0-	-260 B	-0-	2560 3	N	-0-			-0-
05	2914 N	1535	-0-	-1379 B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
06	2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871 3	N	-0-			-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 3	N	-0-			-0-
*08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 59	RRCID -> 023559	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 2599	PERF. 1628	- 4763		
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B 60	RRCID -> 023560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID -> 023561	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 3272	PERF. 2038	- 5294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-	
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-		-0-	
05	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-		-0-	
06	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-		-0-	
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-		-0-	
*08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID -> 023562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 63		RRCID -> 023563	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID -> 023565	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1706	- 4818				
03	1736 N	318	-0-	-1418 B	-0-	318 3		N	-0-		-0-	
04	1710 N	1478	-0-	-232 B	-0-	1478 3		N	-0-		-0-	
05	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3		N	-0-		-0-	
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3		N	-0-		-0-	
07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		N	-0-		-0-	
*08	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 67		RRCID -> 023566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 68		RRCID -> 023567	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1826	- 5097				
03	403 N	105	-0-	-298 B	-0-	105 3		N	-0-		-0-	
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-		-0-	
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-	
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-		-0-	
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-		-0-	
*08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: B 69	RRCID -> 023568	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2821 N	528	-0-	-2293 B	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
04	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537	3	N	-0-		-0-	
05	2666 N	1568	-0-	-1098 B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	3002	-0-	2 B	2	3002	3	N	-0-		-0-	
07	2946 N	2944	-0-	-2 B	-0-	2944	3	N	-0-		-0-	
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: B 70	RRCID -> 023569	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	186 N	35	-0-	-151 B	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: B 72	RRCID -> 023571	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150	- 3971		
03	1085 N	222	-0-	-863 B	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
04	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-	
05	744 N	448	-0-	-296 B	-0-	448	3	N	-0-		-0-	
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-		-0-	
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-		-0-	
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: B 73	RRCID -> 023572	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594	- 4785		
03	1116 N	375	-0-	-741 B	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-		-0-	
05	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
06	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3	N	-0-		-0-	
07	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-	
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: B 74	RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954	- 5109		
03	1271 N	360	-0-	-911 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
04	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-		-0-	
05	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3	N	-0-		-0-	
06	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1306	-0-	-120 B	-0-	1306	3	N	-0-		-0-	
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: B 77	RRCID -> 023574	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688	- 4780		
03	3937 N	715	-0-	-3222 B	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
04	3780 N	3557	-0-	-223 B	-0-	3557	3	N	-0-		-0-	
05	3782 N	3750	-0-	-32 B	-0-	3750	3	N	-0-		-0-	
06	3767 N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767	3	N	-0-		-0-	
07	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3	N	-0-		-0-	
*08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON				WELL #: B 79	RRCID -> 023575	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1934	- 5197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689 N	692	-0-	-2997 B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
04	3480 N	3307	-0-	-173 B	-0-	3307 3		N	-0-		-0-
05	3596 N	2068	-0-	-1528 B	-0-	2068 3		N	-0-		-0-
06	3925 N	3925	-0-	-0- B	-0-	3925 3		N	-0-		-0-
07	4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000 3		N	-0-		-0-
*08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B 80	RRCID -> 023576	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 1708	- 4438		
03	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-		-0-
04	420 N	58	-0-	-362 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	3100 N	3796	-0-	696 B	696	3796 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3120	-0-	20	716	3120 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B 81	RRCID -> 023577	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1889	- 4896		
03	2821 N	735	-0-	-2086 B	-0-	735 3		N	-0-		-0-
04	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526 3		N	-0-		-0-
05	3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212 3		N	-0-		-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
07	3658 N	3026	-0-	-632 B	-0-	3026 3		N	-0-		-0-
*08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B 82	RRCID -> 023578	COMPL. DATE 06/09/2003	TOTAL DEPTH 3497	PERF. 1984	- 4763		
03	620 N	116	-0-	-504 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
05	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3		N	-0-		-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B 83	RRCID -> 023579	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 2987	PERF. 1994	- 4733		
03	2852 N	568	-0-	-2284 B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
04	3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396 3		N	-0-		-0-
05	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368 3		N	-0-		-0-
06	3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3		N	-0-		-0-
07	3503 N	3218	-0-	-285 B	-0-	3218 3		N	-0-		-0-
*08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B 84	RRCID -> 023580	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	496 N	88	-0-	-408 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
04	480 N	400	-0-	-80 B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
05	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID -> 023581	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH 3231	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	775 N	271	-0-	-504 B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
04	750 N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
05	775 N	460	-0-	-315 B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3	N	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID -> 023582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID -> 023583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID -> 023584	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2012 - 5353					
03	1519 N	287	-0-	-1232 B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 2959	PERF. 1956 - 5045					
03	682 N	136	-0-	-546 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3	N	-0-			-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	961 N	185	-0-	-776 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MASTERTSON //CONT.// 665748												
WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	310	N	109	-0-	-201	B	-0-	109	3		N	-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3		N	-0-
07	372	N	316	-0-	-56	B	-0-	316	3		N	-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3		N	-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3		N	-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	B	-0-	784	3		N	-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3		N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963												
03	6200	N	1551	-0-	-4649	B	-0-	1551	3		N	-0-
04	5935	N	5935	-0-	-0-	B	-0-	5935	3		N	-0-
05	5766	N	5468	-0-	-298	B	-0-	5468	3		N	-0-
06	5342	N	5342	-0-	-0-	B	-0-	5342	3		N	-0-
07	6138	N	5397	-0-	-741	B	-0-	5397	3		N	-0-
*08	5545	X	5545	-0-	-0-	B	-0-	5545	3		N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536												
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3		N	-0-
05	1302	N	1209	-0-	-93	B	-0-	1209	3		N	-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3		N	-0-
07	1271	N	1162	-0-	-109	B	-0-	1162	3		N	-0-
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-
05	372	N	280	-0-	-92	B	-0-	280	3		N	-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: J 5	RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 -	5512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: J 6	RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: J 7	RRCID -> 023599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: M 2	RRCID -> 023600	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON				WELL #: M 3	RRCID -> 023601	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921 -	4980		
03	2263 N	646	-0-	-1617 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
04	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 3		N	-0-			-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
06	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
07	2914 N	2558	-0-	-356 B	-0-	2558 3		N	-0-			-0-
*08	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: M 4	RRCID -> 023602	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807 -	4650		
03	1829 N	582	-0-	-1247 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1998	-0-	-141 B	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
07	2263 N	1846	-0-	-417 B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
*08	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON				WELL #: M 5	RRCID -> 023603	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 12925	PERF. 1906	- 5146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2790 N	723	-0-	-2067 B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
04	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848 3		N	-0-		-0-
05	2945 N	2866	-0-	-79 B	-0-	2866 3		N	-0-		-0-
06	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 3		N	-0-		-0-
07	2945 N	2776	-0-	-169 B	-0-	2776 3		N	-0-		-0-
*08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: N 1	RRCID -> 023604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

READ				WELL #: A 2	RRCID -> 023607	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1976	- 4975		
03	1519 N	300	-0-	-1219 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1215	-0-	-135 B	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-		-0-

READ				WELL #: A 3	RRCID -> 023608	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 2762	PERF. 2059	- 5029		
03	7130 N	2481	-0-	-4649 B	-0-	2481 3		N	-0-		-0-
04	7290 N	6866	-0-	-424 B	-0-	6866 3		N	-0-		-0-
05	7378 N	6818	-0-	-560 B	-0-	6818 3		N	-0-		-0-
06	6690 N	6690	-0-	-0- B	-0-	6690 3		N	-0-		-0-
07	7099 N	7020	-0-	-79 B	-0-	7020 3		N	-0-		-0-
*08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 3		N	-0-		-0-

READ				WELL #: A 4	RRCID -> 023609	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH 2066	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

READ				WELL #: A 5	RRCID -> 023610	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1937	- 5350		
03	5394 N	1966	-0-	-3428 B	-0-	1966 3		N	-0-		-0-
04	5364 N	5364	-0-	-0- B	-0-	5364 3		N	-0-		-0-
05	5377 N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377 3		N	-0-		-0-
06	4916 N	4916	-0-	-0- B	-0-	4916 3		N	-0-		-0-
07	5549 N	4725	-0-	-824 B	-0-	4725 3		N	-0-		-0-
*08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
READ				WELL #: A 6	RRCID -> 023611	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 2686	PERF. 1851	- 4636			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2728 N	885	-0-	-1843 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
04	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
05	3348 N	1319	-0-	-2029 B	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
06	870 N	225	-0-	-645 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2285	-0-	-443 B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
*08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-

READ				WELL #: A 7	RRCID -> 023612	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2165	- 2825			
03	1302 N	477	-0-	-825 B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1323	-0-	-103 B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-

READ				WELL #: B 1	RRCID -> 023613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	2170 N	472	-0-	-1698 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2188	-0-	-168 B	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
07	2263 N	1717	-0-	-546 B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 3	RRCID -> 023615	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 2009	- 4467			
03	403 N	150	-0-	-253 B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
05	372 N	111	-0-	-261 B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
07	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 5	RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH 2944	PERF. N/A				
03	806 N	303	-0-	-503 B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
05	806 N	203	-0-	-603 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-			-0-
07	961 N	838	-0-	-123 B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 6	RRCID -> 023618	COMPL. DATE 06/24/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. N/A				
03	403 N	137	-0-	-266 B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
05	434 N	98	-0-	-336 B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05		217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291														
03		4805 N	1604	-0-	-3201 B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
04		6362 N	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	3		N	-0-			-0-
05		6538 N	6538	-0-	-0- B	-0-	6538	3		N	-0-			-0-
06		5784 N	5784	-0-	-0- B	-0-	5784	3		N	-0-			-0-
07		6572 N	6462	-0-	-110 B	-0-	6462	3		N	-0-			-0-
*08		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689														
03		3410 N	966	-0-	-2444 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
04		3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3		N	-0-			-0-
05		3761 N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3		N	-0-			-0-
06		3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
07		3937 N	3568	-0-	-369 B	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
*08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		682 N	104	-0-	-578 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07		558 N	283	-0-	-275 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343														
03		6169 N	1047	-0-	-5122 B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
04		5640 N	5300	-0-	-340 B	-0-	5300	3		N	-0-			-0-
05		5611 N	5375	-0-	-236 B	-0-	5375	3		N	-0-			-0-
06		5171 N	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	3		N	-0-			-0-
07		5557 N	5557	-0-	-0- B	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
*08		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		930 N	433	-0-	-497 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04		1470 N	1017	-0-	-453 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	701	-0-	-353 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
*08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
SNEED				WELL #: A 7	RRCID -> 023627	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 2743	PERF. 1906	- 4529		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1209	N	274	-0-	-935	B	-0-	274	3	N	-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3	N	-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	B	-0-	1363	3	N	-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137	B	-0-	1289	3	N	-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	N	-0-

SNEED				WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1923	- 6204		
03	4712	N	1414	-0-	-3298	B	-0-	1414	3	N	-0-
04	5542	N	5542	-0-	-0-	B	-0-	5542	3	N	-0-
05	5775	N	5775	-0-	-0-	B	-0-	5775	3	N	-0-
06	5361	N	5361	-0-	-0-	B	-0-	5361	3	N	-0-
07	6015	N	6015	-0-	-0-	B	-0-	6015	3	N	-0-
*08	6128	X	6128	-0-	-0-	B	-0-	6128	3	N	-0-

SNEED				WELL #: A 9	RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/20/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886		
03	4495	N	1257	-0-	-3238	B	-0-	1257	3	N	-0-
04	4620	N	3649	-0-	-971	B	-0-	3649	3	N	-0-
05	4681	N	3557	-0-	-1124	B	-0-	3557	3	N	-0-
06	3498	N	3498	-0-	-0-	B	-0-	3498	3	N	-0-
07	3782	N	3624	-0-	-158	B	-0-	3624	3	N	-0-
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	3563	3	N	-0-

SNEED				WELL #: B 1	RRCID -> 023630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	1395	N	470	-0-	-925	B	-0-	470	3	N	-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3	N	-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3	N	-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3	N	-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3	N	-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3	N	-0-

SNEED				WELL #: B 2	RRCID -> 023631	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 2381	PERF. 1995	- 5146		
03	1209	N	392	-0-	-817	B	-0-	392	3	N	-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3	N	-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	N	-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	N	-0-
07	1457	N	1412	-0-	-45	B	-0-	1412	3	N	-0-
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3	N	-0-

SNEED				WELL #: B 3	RRCID -> 023632	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 1831	- 4994		
03	4867	N	1795	-0-	-3072	B	-0-	1795	3	N	-0-
04	5190	N	5190	-0-	-0-	B	-0-	5190	3	N	-0-
05	5043	N	5043	-0-	-0-	B	-0-	5043	3	N	-0-
06	4717	N	4717	-0-	-0-	B	-0-	4717	3	N	-0-
07	5363	N	4600	-0-	-763	B	-0-	4600	3	N	-0-
*08	4548	X	4548	-0-	-0-	B	-0-	4548	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SNEED				WELL #: B 4	RRCID -> 023633	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1828	- 4381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2883 N	980	-0-	-1903 B	-0-	980 3		N	-0-		-0-	
04	3510 N	3506	-0-	-4 B	-0-	3506 3		N	-0-		-0-	
05	3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848 3		N	-0-		-0-	
06	3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 3		N	-0-		-0-	
07	3909 N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909 3		N	-0-		-0-	
*08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 3		N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #: D 2	RRCID -> 023635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2957	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SNEED				WELL #: E 1	RRCID -> 023636	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 1922	- 5225			
03	2139 N	813	-0-	-1326 B	-0-	813 3		N	-0-		-0-	
04	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 3		N	-0-		-0-	
05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3		N	-0-		-0-	
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3		N	-0-		-0-	
07	2666 N	2259	-0-	-407 B	-0-	2259 3		N	-0-		-0-	
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-	

THOMPSON				WELL #: A 1	RRCID -> 023638	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	3813 N	767	-0-	-3046 B	-0-	767 3		N	-0-		-0-	
04	3810 N	3420	-0-	-390 B	-0-	3420 3		N	-0-		-0-	
05	3926 N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926 3		N	-0-		-0-	
06	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880 3		N	-0-		-0-	
07	3962 N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962 3		N	-0-		-0-	
*08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3		N	-0-		-0-	

THOMPSON				WELL #: A 3	RRCID -> 023640	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	3348 N	700	-0-	-2648 B	-0-	700 3		N	-0-		-0-	
04	3610 N	3610	-0-	-0- B	-0-	3610 3		N	-0-		-0-	
05	4012 N	4012	-0-	-0- B	-0-	4012 3		N	-0-		-0-	
06	3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861 3		N	-0-		-0-	
07	4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006 3		N	-0-		-0-	
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 3		N	-0-		-0-	

THOMPSON				WELL #: A 4	RRCID -> 023641	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	868 N	157	-0-	-711 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-	
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3		N	-0-		-0-	
05	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-		-0-	
06	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-		-0-	
07	1023 N	875	-0-	-148 B	-0-	875 3		N	-0-		-0-	
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1178 N	292	-0-	-886 B	-0-	292	3	N	-0-	-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3	N	-0-	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-	-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3	N	-0-	-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3	N	-0-	-0-
*08	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	620 N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-	-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-	-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-	-0-
07	806 N	679	-0-	-127 B	-0-	679	3	N	-0-	-0-
*08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
04	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
07	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
*08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3	N	-0-	-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
*08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
THOMPSON				WELL #: B 7	RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 2570	- 5701			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	416	-0-	-1630 B	-0-		416 3		N	-0-		-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-		2239 3		N	-0-		-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-		2332 3		N	-0-		-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-		2161 3		N	-0-		-0-
07	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-		2214 3		N	-0-		-0-
*08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2207 3		N	-0-		-0-

THOMPSON				WELL #: B 8	RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	496 N	93	-0-	-403 B	-0-		93 3		N	-0-		-0-
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-		534 3		N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-		534 3		N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 3		N	-0-		-0-
07	558 N	534	-0-	-24 B	-0-		534 3		N	-0-		-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 3		N	-0-		-0-

THOMPSON				WELL #: B 9	RRCID -> 023651	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2561	- 5543			
03	1302 N	236	-0-	-1066 B	-0-		236 3		N	-0-		-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-		1360 3		N	-0-		-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-		1324 3		N	-0-		-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-		1261 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1219	-0-	-176 B	-0-		1219 3		N	-0-		-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1299 3		N	-0-		-0-

THOMPSON				WELL #: B 11	RRCID -> 023652	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2441	- 4472			
03	4464 N	838	-0-	-3626 B	-0-		838 3		N	-0-		-0-
04	3810 N	1830	-0-	-1980 B	-0-		1830 3		N	-0-		-0-
05	4603 N	4603	-0-	-0- B	-0-		4603 3		N	-0-		-0-
06	4466 N	4466	-0-	-0- B	-0-		4466 3		N	-0-		-0-
07	4491 N	4491	-0-	-0- B	-0-		4491 3		N	-0-		-0-
*08	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4425 3		N	-0-		-0-

THOMPSON				WELL #: B 12	RRCID -> 023653	COMPL. DATE 08/31/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON				WELL #: B 13	RRCID -> 023654	COMPL. DATE 11/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	1457 N	272	-0-	-1185 B	-0-		272 3		N	-0-		-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-		1600 3		N	-0-		-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-		1514 3		N	-0-		-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-		1400 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1409	-0-	-234 B	-0-		1409 3		N	-0-		-0-
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655	COMPL. DATE 11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2232 N	449	-0-	-1783 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
05	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2414	-0-	-66 B	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
*08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2306	- 4810		
03	2635 N	530	-0-	-2105 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
04	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
05	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854 3		N	-0-			-0-
06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
07	2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 3		N	-0-			-0-
*08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2152 - 2705		
03	310 N	118	-0-	-192 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661	COMPL. DATE 12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
*08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A			
03	403 N	145	-0-	-258 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	420 N	134	-0-	-286 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS				WELL #: A166	RRCID -> 033026	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 2495	PERF. 1707	- 4868						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2480 N	842	-0-	-1638 B	-0-		842	3		N	-0-				-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-		2662	3		N	-0-				-0-
05	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-		2544	3		N	-0-				-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-		2297	3		N	-0-				-0-
07	2759 N	2412	-0-	-347 B	-0-		2412	3		N	-0-				-0-
*08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		2313	3		N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #: B 93	RRCID -> 033397	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1876	- 5122						
03	2015 N	706	-0-	-1309 B	-0-		706	3		N	-0-				-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-		2331	3		N	-0-				-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-		2306	3		N	-0-				-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-		2086	3		N	-0-				-0-
07	2418 N	2176	-0-	-242 B	-0-		2176	3		N	-0-				-0-
*08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	3		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A167	RRCID -> 034863	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2030	- 2548						
03	651 N	242	-0-	-409 B	-0-		242	3		N	-0-				-0-
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-		749	3		N	-0-				-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-		696	3		N	-0-				-0-
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-		676	3		N	-0-				-0-
07	775 N	690	-0-	-85 B	-0-		690	3		N	-0-				-0-
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3		N	-0-				-0-

BOST				WELL #: D 2	RRCID -> 037694	COMPL. DATE 07/25/1965	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2404	- 2896						
03	2201 N	765	-0-	-1436 B	-0-		765	3		N	-0-				-0-
04	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-		2522	3		N	-0-				-0-
05	2139 N	581	-0-	-1558 B	-0-		581	3		N	-0-				-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-		2541	3		N	-0-				-0-
07	2604 N	2482	-0-	-122 B	-0-		2482	3		N	-0-				-0-
*08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503	3		N	-0-				-0-

WARRICK				WELL #: A 6	RRCID -> 037695	COMPL. DATE 07/29/1965	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2331	- 2840						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOST				WELL #: C 4	RRCID -> 041235	COMPL. DATE 10/11/1966	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2352	- 2616						
03	1488 N	527	-0-	-961 B	-0-		527	3		N	-0-				-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-		1640	3		N	-0-				-0-
05	1457 N	383	-0-	-1074 B	-0-		383	3		N	-0-				-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-		1793	3		N	-0-				-0-
07	1705 N	1638	-0-	-67 B	-0-		1638	3		N	-0-				-0-
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
04		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-
05		403 N	98	-0-	-305 B	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
06		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
07		589 N	434	-0-	-155 B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540												
03		1240 N	467	-0-	-773 B	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1426 N	1201	-0-	-225 B	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056												
03		4464 N	1453	-0-	-3011 B	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4674 N	4674	-0-	-0- B	-0-	4674	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4575 N	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4495 N	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4836 N	4730	-0-	-106 B	-0-	4730	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843												
03		434 N	165	-0-	-269 B	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
05		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
06		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
07		589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629												
03		496 N	204	-0-	-292 B	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
04		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
05		589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
06		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
07		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134												
03		3441 N	1321	-0-	-2120 B	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3472 N	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4061 N	3601	-0-	-460 B	-0-	3601	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
SNEED		WELL #: A 10		RRCID -> 049089	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL DEPTH 3285	PERF. 1971	- 4285			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1395 N	482	-0-	-913 B	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1801	-0-	-214 B	-0-	1801	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2066	- 5341			
03	1023 N	171	-0-	-852 B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	-0-
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	942	-0-	-174 B	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 1800	- 4963			
03	3286 #	589	-0-	-2697 B	-2700	589	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3180 #	2753	-0-	-427 B	-3127	2753	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3286 #	1656	-0-	-1630 B	-4757	1656	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3180 #	3051	-0-	-129 B	-4886	3051	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3286 #	3028	-0-	-258 B	-5144	3028	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID -> 050742	COMPL. DATE 05/24/1971	TOTAL DEPTH 3147	PERF. 2061	- 2593			
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	317	-0-	-179 B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A170		RRCID -> 051081	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2163	- 4100			
03	2201 N	403	-0-	-1798 B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A171		RRCID -> 051082	COMPL. DATE 08/26/1971	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2353	- 3420			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										//CONT.// 665748									
BIVINS										WELL #: A174		RRCID -> 054237		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3708		PERF. 3230 - 3496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		

BIVINS										WELL #: A173		RRCID -> 054238		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2599 - 5678	
03	310	N	49	-0-	-261	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-		
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-		
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-					-0-		
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					-0-		
07	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3		N	-0-					-0-		
*08	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-					-0-		

BIVINS										WELL #: A172		RRCID -> 054239		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 2808 - 3078	
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-		
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-					-0-		
05	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-					-0-		
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3		N	-0-					-0-		
07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-					-0-		
*08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-					-0-		

SEAY										WELL #: A 2		RRCID -> 054481		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 2502 - 3411	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		

BIVINS										WELL #: A175		RRCID -> 055863		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3095 - 3325	
03	279	N	56	-0-	-223	B	-0-	56	3		N	-0-					-0-		
04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-					-0-		
05	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-		
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-		
07	310	N	275	-0-	-35	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-		
*08	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-					-0-		

KILLGORE										WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3070 - 3384	
03	310	N	57	-0-	-253	B	-0-	57	3		N	-0-					-0-		
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-					-0-		
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3		N	-0-					-0-		
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-		
07	341	N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3		N	-0-					-0-		
*08	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					-0-		

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
COND	PROD											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRAWFORD												
WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-

MASTERSON												
WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237												
03	1581	N	295	-0-	-1286	B	-0-	295	3		N	-0-
04	1410	N	368	-0-	-1042	B	-0-	368	3		N	-0-
05	1581	N	830	-0-	-751	B	-0-	830	3		N	-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3		N	-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3		N	-0-

KILLGORE												
WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015												
03	4805	N	881	-0-	-3924	B	-0-	881	3		N	-0-
04	4871	N	4871	-0-	-0-	B	-0-	4871	3		N	-0-
05	5035	N	5035	-0-	-0-	B	-0-	5035	3		N	-0-
06	4727	N	4727	-0-	-0-	B	-0-	4727	3		N	-0-
07	5022	N	4717	-0-	-305	B	-0-	4717	3		N	-0-
*08	4381	X	4381	-0-	-0-	B	-0-	4381	3		N	-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614												
03	1426	N	282	-0-	-1144	B	-0-	282	3		N	-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-
05	1519	N	1455	-0-	-64	B	-0-	1455	3		N	-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3		N	-0-
07	1519	N	1422	-0-	-97	B	-0-	1422	3		N	-0-
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A176	RRCID -> 057913	COMPL. DATE 12/20/1973	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2881	- 3082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	682 N	253	-0-	-429 B	-0-	253 3				-0-
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3				-0-
05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3				-0-
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3				-0-
07	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 3				-0-
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3				-0-

MASTERTSON				WELL #: B101	RRCID -> 061566	COMPL. DATE 02/19/1975	TOTAL DEPTH 3107	PERF. 2031	- 2357	
03	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376 3				-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3				-0-
05	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3				-0-
06	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3				-0-
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3				-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				-0-

LUBBERSTEDT				WELL #: A 2	RRCID -> 062440	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 2398	- 3415	
03	434 N	86	-0-	-348 B	-0-	86 3				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3				-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3				-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3				-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3				-0-

BIVINS				WELL #: A177	RRCID -> 062443	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 3207	- 3364	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A178	RRCID -> 068110	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2436	- 4852	
03	930 N	191	-0-	-739 B	-0-	191 3				-0-
04	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932 3				-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3				-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3				-0-
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3				-0-
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3				-0-

BIVINS				WELL #: A179	RRCID -> 068111	COMPL. DATE 08/11/1976	TOTAL DEPTH 2899	PERF. 2387	- 2833	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON				WELL #: B104	RRCID -> 088545	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2929	- 3254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: B102	RRCID -> 089629	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 1733	- 4335		
03	620 N	329	-0-	-291 B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
05	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3		N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-		-0-
07	899 N	695	-0-	-204 B	-0-	695 3		N	-0-		-0-
*08	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-

BOST, J. Q. -A-				WELL #: 2 A	RRCID -> 108245	COMPL. DATE 11/21/1983	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2235	- 2888		
03	1767 N	600	-0-	-1167 B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
07	2015 N	1862	-0-	-153 B	-0-	1862 3		N	-0-		-0-
*08	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3		N	-0-		-0-

KILLGORE, C. L.				WELL #: 20 A	RRCID -> 113700	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2481	- 5647		
03	1736 N	361	-0-	-1375 B	-0-	361 3		N	-0-		-0-
04	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
05	1860 N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801 3		N	-0-		-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
07	1860 N	1705	-0-	-155 B	-0-	1705 3		N	-0-		-0-
*08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: 105 B	RRCID -> 113702	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 1813	- 5088		
03	1581 N	482	-0-	-1099 B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		N	-0-		-0-
*08	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-		-0-

KILLGORE				WELL #: 21 A	RRCID -> 118893	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2761	- 5936		
03	1643 N	330	-0-	-1313 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		N	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		N	-0-		-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
*08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: 183 A	RRCID -> 118894	COMPL. DATE 04/10/2000	TOTAL DEPTH 2837	PERF. 2126	- 5055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1643 N	375	-0-	-1268 B	-0-	375 3		N	-0-	-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-	-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 3		N	-0-	-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3		N	-0-	-0-
07	2201 N	1997	-0-	-204 B	-0-	1997 3		N	-0-	-0-
*08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: 182 A	RRCID -> 118895	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3130	- 3400	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: 40 A	RRCID -> 119172	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 3046	PERF. 2415	- 3037	
03	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3		N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-	-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #: 10 J	RRCID -> 119173	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2045	- 4902	
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
04	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-	-0-
05	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816 3		N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-	-0-
07	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768 3		N	-0-	-0-
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A185	RRCID -> 141198	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2182	- 5415	
03	1891 N	758	-0-	-1133 B	-0-	758 3		N	-0-	-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-	-0-
05	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848 3		N	-0-	-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		N	-0-	-0-
07	2108 N	1745	-0-	-363 B	-0-	1745 3		N	-0-	-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-	-0-

CRAWFORD				WELL #: C4	RRCID -> 141215	COMPL. DATE 03/10/1992	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 2413	- 3442	
03	2604 N	506	-0-	-2098 B	-0-	506 3		N	-0-	-0-
04	2610 N	2574	-0-	-36 B	-0-	2574 3		N	-0-	-0-
05	2666 N	2610	-0-	-56 B	-0-	2610 3		N	-0-	-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3		N	-0-	-0-
07	2666 N	2640	-0-	-26 B	-0-	2640 3		N	-0-	-0-
*08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-				N	-0-			-0-
04		2490 N	2087	-0-	-403 B	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
05		2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
06		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
07		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
*08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335														
03		465 N	76	-0-	-389 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07		558 N	430	-0-	-128 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505														
03		2418 N	842	-0-	-1576 B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
04		3190 N	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
05		3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
06		3339 N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
07		3286 N	3208	-0-	-78 B	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
*08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351														
03		1674 N	307	-0-	-1367 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
06		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1606	-0-	-192 B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000														
03		527 N	80	-0-	-447 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
04		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05		434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3782 N	1168	-0-	-2614 B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
04		3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3	N	-0-		-0-
05		3799 N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	3	N	-0-		-0-
06		3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3	N	-0-		-0-
07		3937 N	3829	-0-	-108 B	-0-	3829	3	N	-0-		-0-
*08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495												
03		3720 N	1331	-0-	-2389 B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
04		4079 N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3	N	-0-		-0-
05		3875 N	3872	-0-	-3 B	-0-	3872	3	N	-0-		-0-
06		3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3	N	-0-		-0-
07		4216 N	3708	-0-	-508 B	-0-	3708	3	N	-0-		-0-
*08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3	N	-0-		-0-

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075												
03		3100 N	746	-0-	-2354 B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
04		3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	3	N	-0-		-0-
05		3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3	N	-0-		-0-
06		3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3	N	-0-		-0-
07		3537 N	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	3	N	-0-		-0-
*08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131												
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-		-0-
07		1395 N	1154	-0-	-241 B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
*08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403												
03		3503 N	718	-0-	-2785 B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
04		3658 N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3	N	-0-		-0-
05		3878 N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	3	N	-0-		-0-
06		3449 N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3	N	-0-		-0-
07		3896 N	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	3	N	-0-		-0-
*08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823												
03		713 N	153	-0-	-560 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-		-0-
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-		-0-
07		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-		-0-
*08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: 191-A	RRCID -> 147121	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 3043	PERF. 2241	- 5414			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1302 N	257	-0-	-1045 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 190-A	RRCID -> 147473	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 2743	PERF. 2160	- 2700			
03	1488 N	562	-0-	-926 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1579	-0-	-126 B	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
*08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: A 8	RRCID -> 148830	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2050	- 2882			
03	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	372 N	70	-0-	-302 B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
07	372 N	165	-0-	-207 B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: A 42	RRCID -> 148831	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH 2728	PERF. 1484	- 4724			
03	620 N	137	-0-	-483 B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B107	RRCID -> 148948	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 1697	- 2758			
03	651 N	198	-0-	-453 B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
07	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3	N	-0-			-0-
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-

FEE				WELL #: A 8	RRCID -> 149406	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 1925	- 2860			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 2976	PERF. 1698	- 4865		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2635 N	607	-0-	-2028 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
04	2910 N	2274	-0-	-636 B	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3172	-0-	72 B	72	3172 3	N	-0-		-0-
06	2833 N	2761	-0-	-72 B	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3211	-0-	111 B	111	3211 3	N	-0-		-0-
*08	3080 X	2969	-0-	-111	-0-	2969 3	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 7		RRCID -> 149706	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2080	- 2984		
03	1736 N	575	-0-	-1161 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3	N	-0-		-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
07	2356 N	1848	-0-	-508 B	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		-0-

MASTERTSON -B-		WELL #: 108		RRCID -> 149713	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 2886	PERF. 1695	- 3784		
03	2077 N	425	-0-	-1652 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2081	-0-	-109 B	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
*08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4		RRCID -> 150014	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 2087	- 5281		
03	3410 N	826	-0-	-2584 B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
04	3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590 3	N	-0-		-0-
05	3599 N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599 3	N	-0-		-0-
06	3419 N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419 3	N	-0-		-0-
07	3720 N	3491	-0-	-229 B	-0-	3491 3	N	-0-		-0-
*08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2174	- 4224		
03	1302 N	381	-0-	-921 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	308	-0-	-963 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2123	- 4414		
03	1147 N	235	-0-	-912 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A195	RRCID -> 150434	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2366	- 5500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1023 N	144	-0-	-879 B	-0-	144 3				-0-
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3				-0-
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3				-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3				-0-
07	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3				-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3				-0-

KILLGORE				WELL #: A 22	RRCID -> 150493	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2600	- 3421	
03	403 N	77	-0-	-326 B	-0-	77 3				-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3				-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3				-0-
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3				-0-
07	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3				-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				-0-

BIVINS				WELL #: A192	RRCID -> 150494	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 2338	- 5604	
03	2046 N	384	-0-	-1662 B	-0-	384 3				-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 3				-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 3				-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3				-0-
07	2046 N	1940	-0-	-106 B	-0-	1940 3				-0-
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3				-0-

BIVINS				WELL #: A194	RRCID -> 150769	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2263	- 5439	
03	1829 N	352	-0-	-1477 B	-0-	352 3				-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3				-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3				-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 3				-0-
07	2139 N	1859	-0-	-280 B	-0-	1859 3				-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3				-0-

MASTERSON				WELL #: B110	RRCID -> 150929	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 2951	PERF. 1786	- 4412	
03	3317 N	1094	-0-	-2223 B	-0-	1094 3				-0-
04	3810 N	3783	-0-	-27 B	-0-	3783 3				-0-
05	3844 N	3753	-0-	-91 B	-0-	3753 3				-0-
06	3553 N	3553	-0-	-0- B	-0-	3553 3				-0-
07	3906 N	3714	-0-	-192 B	-0-	3714 3				-0-
*08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3				-0-

BIVINS				WELL #: B 7	RRCID -> 152742	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1925	- 2913	
03	589 N	248	-0-	-341 B	-0-	248 3				-0-
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3				-0-
05	620 N	149	-0-	-471 B	-0-	149 3				-0-
06	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3				-0-
07	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 3				-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3				-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
THOMPSON //CONT.// 665748												
WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		2790 N	589	-0-	-2201 B	-0-	589 3			N	-0-	-0-
04		3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117 3			N	-0-	-0-
05		3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379 3			N	-0-	-0-
06		3184 N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 3			N	-0-	-0-
07		3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244 3			N	-0-	-0-
*08		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3			N	-0-	-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
03		2077 N	381	-0-	-1696 B	-0-	381 3			N	-0-	-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3			N	-0-	-0-
05		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3			N	-0-	-0-
06		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3			N	-0-	-0-
07		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3			N	-0-	-0-
*08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3			N	-0-	-0-

WARRICK												
WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501												
03		899 N	343	-0-	-556 B	-0-	343 3			N	-0-	-0-
04		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3			N	-0-	-0-
05		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3			N	-0-	-0-
06		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3			N	-0-	-0-
07		1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876 3			N	-0-	-0-
*08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3			N	-0-	-0-

BAKER												
WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595												
03		3689 N	686	-0-	-3003 B	-0-	686 3			N	-0-	-0-
04		3899 N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899 3			N	-0-	-0-
05		3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724 3			N	-0-	-0-
06		3478 N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478 3			N	-0-	-0-
07		4030 N	3519	-0-	-511 B	-0-	3519 3			N	-0-	-0-
*08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397												
03		744 N	193	-0-	-551 B	-0-	193 3			N	-0-	-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3			N	-0-	-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3			N	-0-	-0-
06		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3			N	-0-	-0-
07		1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	1005 3			N	-0-	-0-
*08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 2212	- 5467				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1674 N	383	-0-	-1291 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2016	-0-	-371 B	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A196		RRCID -> 155524	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 2200	- 3191				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 3096	PERF. 1845	- 4559				
03	589 N	323	-0-	-266 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1054	-0-	-248 B	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
*08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A199		RRCID -> 155657	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2276	- 5373				
03	899 N	201	-0-	-698 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	606	-0-	-510 B	-0-	606 3		N	-0-			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A200		RRCID -> 155727	COMPL. DATE 07/12/1995	TOTAL DEPTH 3070	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2188	- 5387				
03	2821 N	1013	-0-	-1808 B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
04	4260 N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260 3		N	-0-			-0-
05	3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529 3		N	-0-			-0-
06	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 3		N	-0-			-0-
07	4402 N	2822	-0-	-1580 B	-0-	2822 3		N	-0-			-0-
*08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A204	RRCID -> 158368	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 3296	PERF. 2254	- 5268			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1457 N	295	-0-	-1162 B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1386	-0-	-54 B	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
*08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A209	RRCID -> 158470	COMPL. DATE 06/21/2002	TOTAL DEPTH 3211	PERF. 2368	- 5387			
03	434 N	77	-0-	-357 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
07	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A203	RRCID -> 158759	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 2140	- 5230			
03	1891 N	359	-0-	-1532 B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1719	-0-	-81 B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
*08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-			-0-

KILLGORE				WELL #: A 23	RRCID -> 158762	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 2754	- 6015			
03	217 N	31	-0-	-186 B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A202	RRCID -> 158805	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 3415	PERF. 2404	- 5620			
03	3937 N	682	-0-	-3255 B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
04	3720 N	3018	-0-	-702 B	-0-	3018	3	N	-0-			-0-
05	3735 N	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	3	N	-0-			-0-
06	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3	N	-0-			-0-
07	3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
*08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A207	RRCID -> 158957	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 3373	PERF. 2199	- 5625			
03	1922 N	332	-0-	-1590 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
*08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
COUGHLIN //CONT.// 665748												
WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
03		1395 N	288	-0-	-1107 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
07		1612 N	1404	-0-	-208 B	-0-	1404 3		N	-0-		-0-
*08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		-0-

SNEED												
WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087												
03		403 N	229	-0-	-174 B	-0-	229 3		N	-0-		-0-
04		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
06		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
07		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3		N	-0-		-0-
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475												
03		2046 N	649	-0-	-1397 B	-0-	649 3		N	-0-		-0-
04		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
05		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	-0-		-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
07		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3		N	-0-		-0-
*08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921												
03		3875 N	775	-0-	-3100 B	-0-	775 3		N	-0-		-0-
04		3960 N	3225	-0-	-735 B	-0-	3225 3		N	-0-		-0-
05		4337 N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337 3		N	-0-		-0-
06		4152 N	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 3		N	-0-		-0-
07		4168 N	4168	-0-	-0- B	-0-	4168 3		N	-0-		-0-
*08		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256												
03		961 N	209	-0-	-752 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
04		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
05		1271 N	642	-0-	-629 B	-0-	642 3		N	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
07		1302 N	964	-0-	-338 B	-0-	964 3		N	-0-		-0-
*08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928												
03		1178 N	452	-0-	-726 B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
06		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	995	-0-	-245 B	-0-	995 3		N	-0-		-0-
*08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A205	RRCID -> 160716	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 2873	PERF. 1927	- 5325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	405	-0-	-711 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A218	RRCID -> 161203	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 3223	PERF. 3129	- 5375	
03	589 N	134	-0-	-455 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
05	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
07	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A219	RRCID -> 161210	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2248	- 5084	
03	1519 N	381	-0-	-1138 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1553	-0-	-121 B	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		-0-

BOST				WELL #: B 2	RRCID -> 161591	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2387	- 3380	
03	2015 N	655	-0-	-1360 B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 3	N	-0-		-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1941	-0-	-229 B	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 43	RRCID -> 161898	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 2350	- 3377	
03	775 N	154	-0-	-621 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
06	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
07	961 N	820	-0-	-141 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 44	RRCID -> 161913	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2125	- 4919	
03	651 N	112	-0-	-539 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
07	899 N	636	-0-	-263 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON				WELL #: A 41	RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 -	5662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2728 N	529	-0-	-2199 B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
04		2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
05		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
06		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
07		3038 N	2829	-0-	-209 B	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
*08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B109	RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 -	3108	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 -	5747	
03		1395 N	258	-0-	-1137 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
04		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
05		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1357	-0-	-131 B	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
*08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 -	5381	
03		1178 N	205	-0-	-973 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
04		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1051	-0-	-158 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
*08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 -	3656	
03		1891 N	684	-0-	-1207 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
04		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
05		1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1722	-0-	-448 B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
*08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 -	2485	
03		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
04		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1720	-0-	-140 B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1686	-0-	-143 B	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
*08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: B111	RRCID -> 162729	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 2869	PERF. 1766	- 4959			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1581 N	967	-0-	-614 B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2126	-0-	-75 B	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
*08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: A 48	RRCID -> 162805	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 2235	- 5445			
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1720	-0-	-47 B	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: B 17	RRCID -> 163069	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2600	- 3265			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: A 10	RRCID -> 163070	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2122	- 5314			
03	3224 N	630	-0-	-2594 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
05	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
06	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
07	3455 N	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: G 6	RRCID -> 163331	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2130	- 4095			
03	4402 N	885	-0-	-3517 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
04	4590 N	-0-	-0-	-4590 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4340 N	2367	-0-	-1973 B	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
06	4864 N	4864	-0-	-0- B	-0-	4864	3	N	-0-			-0-
07	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3	N	-0-			-0-
*08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: M 7	RRCID -> 163429	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 3039	PERF. 1794	- 5536			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: C 4	RRCID -> 163469	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 1951 - 4010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: A 47	RRCID -> 163470	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 1962 - 5475				
03	1302 N	233	-0-	-1069 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B114	RRCID -> 163471	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3162	PERF. 1986 - 4650				
03	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
05	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3		N	-0-			-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
07	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3		N	-0-			-0-
*08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B119	RRCID -> 163518	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 1925 - 5241				
03	3224 N	686	-0-	-2538 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
04	3360 N	2765	-0-	-595 B	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
05	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663 3		N	-0-			-0-
06	3582 N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
07	3647 N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647 3		N	-0-			-0-
*08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B120	RRCID -> 163583	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2094 - 5184				
03	1829 N	338	-0-	-1491 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1885	-0-	-192 B	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
*08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #: B121	RRCID -> 163627	COMPL. DATE 10/22/2002	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 1979 - 4823				
03	4712 N	1403	-0-	-3309 B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
04	5672 N	5672	-0-	-0- B	-0-	5672 3		N	-0-			-0-
05	5682 N	5682	-0-	-0- B	-0-	5682 3		N	-0-			-0-
06	4559 N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559 3		N	-0-			-0-
07	5859 N	4416	-0-	-1443 B	-0-	4416 3		N	-0-			-0-
*08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A220	RRCID -> 163629	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 3492	PERF. 2859	- 6021			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8711 N	1551	-0-	-7160 B	-0-	1551	3	N	-0-		-0-	
04	8100 N	6613	-0-	-1487 B	-0-	6613	3	N	-0-		-0-	
05	8122 N	7870	-0-	-252 B	-0-	7870	3	N	-0-		-0-	
06	7972 N	7972	-0-	-0- B	-0-	7972	3	N	-0-		-0-	
07	7729 N	7729	-0-	-0- B	-0-	7729	3	N	-0-		-0-	
*08	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A222	RRCID -> 164589	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 3619	PERF. 3034	- 6290			
03	713 N	151	-0-	-562 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
04	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-		-0-	
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-		-0-	
06	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-		-0-	
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A225	RRCID -> 164602	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2743	- 6045			
03	2325 N	460	-0-	-1865 B	-0-	460	3	N	-0-		-0-	
04	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3	N	-0-		-0-	
05	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3	N	-0-		-0-	
06	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-	
07	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3	N	-0-		-0-	
*08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A226	RRCID -> 164609	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 3453	PERF. 2400	- 3453			
03	4061 N	765	-0-	-3296 B	-0-	765	3	N	-0-		-0-	
04	3876 N	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3	N	-0-		-0-	
05	4088 N	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3	N	-0-		-0-	
06	3894 N	3894	-0-	-0- B	-0-	3894	3	N	-0-		-0-	
07	3999 N	3793	-0-	-206 B	-0-	3793	3	N	-0-		-0-	
*08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A224	RRCID -> 164612	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2710	- 5905			
03	1209 N	245	-0-	-964 B	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3	N	-0-		-0-	
05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3	N	-0-		-0-	
06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1256	-0-	-294 B	-0-	1256	3	N	-0-		-0-	
*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #: B116	RRCID -> 164616	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 1748	- 5095			
03	1705 N	618	-0-	-1087 B	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
04	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
05	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3	N	-0-		-0-	
06	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1756	-0-	-197 B	-0-	1756	3	N	-0-		-0-	
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A223	RRCID -> 164618	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 3577	PERF. 2768	- 5118			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3441 N	697	-0-	-2744 B	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
04	3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	3	N	-0-		-0-	
05	3720 N	3566	-0-	-154 B	-0-	3566	3	N	-0-		-0-	
06	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3	N	-0-		-0-	
07	3779 N	3779	-0-	-0- B	-0-	3779	3	N	-0-		-0-	
*08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON				WELL #: B117	RRCID -> 164817	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 2057	- 4555			
03	4960 N	1471	-0-	-3489 B	-0-	1471	3	N	-0-		-0-	
04	6217 N	6217	-0-	-0- B	-0-	6217	3	N	-0-		-0-	
05	4557 N	3502	-0-	-1055 B	-0-	3502	3	N	-0-		-0-	
06	6142 N	6142	-0-	-0- B	-0-	6142	3	N	-0-		-0-	
07	6417 N	5617	-0-	-800 B	-0-	5617	3	N	-0-		-0-	
*08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3	N	-0-		-0-	

CRAWFORD				WELL #: B 5	RRCID -> 164828	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2028	- 5319			
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
05	1178 N	968	-0-	-210 B	-0-	968	3	N	-0-		-0-	
06	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-		-0-	
07	1116 N	844	-0-	-272 B	-0-	844	3	N	-0-		-0-	
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON				WELL #: B123	RRCID -> 165830	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 4138	PERF. 1725	- 2885			
03	2325 N	672	-0-	-1653 B	-0-	672	3	N	-0-		-0-	
04	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3	N	-0-		-0-	
05	2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821	3	N	-0-		-0-	
06	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3	N	-0-		-0-	
07	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3	N	-0-		-0-	
*08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON				WELL #: B124	RRCID -> 166018	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 1898	- 3090			
03	1550 N	432	-0-	-1118 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
04	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-		-0-	
05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3	N	-0-		-0-	
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1509	-0-	-103 B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-	
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON				WELL #: A 46	RRCID -> 166062	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2236	- 5521			
03	1550 N	266	-0-	-1284 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1382	-0-	-13 B	-0-	1382	3	N	-0-		-0-	
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-	
07	1488 N	1347	-0-	-141 B	-0-	1347	3	N	-0-		-0-	
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		372 N	71	-0-	-301 B	-0-		71	3			-0-
04		406 N	406	-0-	-0- B	-0-		406	3			-0-
05		404 N	404	-0-	-0- B	-0-		404	3			-0-
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-		376	3			-0-
07		434 N	383	-0-	-51 B	-0-		383	3			-0-
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			-0-

MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902												
03		2697 N	1078	-0-	-1619 B	-0-		1078	3			-0-
04		3518 N	3518	-0-	-0- B	-0-		3518	3			-0-
05		3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-		3586	3			-0-
06		3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-		3545	3			-0-
07		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-		3649	3			-0-
*08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		3632	3			-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563												
03		2294 N	952	-0-	-1342 B	-0-		952	3			-0-
04		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-		2469	3			-0-
05		2449 N	2339	-0-	-110 B	-0-		2339	3			-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-		2231	3			-0-
07		2542 N	2299	-0-	-243 B	-0-		2299	3			-0-
*08		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-		2274	3			-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728												
03		1860 N	414	-0-	-1446 B	-0-		414	3			-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-		2074	3			-0-
05		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-		2318	3			-0-
06		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-		2187	3			-0-
07		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-		2273	3			-0-
*08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261	3			-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606												
03		465 N	173	-0-	-292 B	-0-		173	3			-0-
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-		532	3			-0-
05		465 N	116	-0-	-349 B	-0-		116	3			-0-
06		513 N	513	-0-	-0- B	-0-		513	3			-0-
07		558 N	473	-0-	-85 B	-0-		473	3			-0-
*08		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3			-0-

MASTERTSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986												
03		899 N	186	-0-	-713 B	-0-		186	3			-0-
04		810 N	726	-0-	-84 B	-0-		726	3			-0-
05		713 N	688	-0-	-25 B	-0-		688	3			-0-
06		637 N	637	-0-	-0- B	-0-		637	3			-0-
07		744 N	616	-0-	-128 B	-0-		616	3			-0-
*08		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A227	RRCID -> 168391	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2275	- 5325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1643 N	321	-0-	-1322 B	-0-	321 3				-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3				-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3				-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3				-0-
07	2015 N	1813	-0-	-202 B	-0-	1813 3				-0-
*08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3				-0-

WARRICK				WELL #: A 10	RRCID -> 168591	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 2849	PERF. 1852	- 5184	
03	1488 N	518	-0-	-970 B	-0-	518 3				-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3				-0-
05	1457 N	392	-0-	-1065 B	-0-	392 3				-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3				-0-
07	1829 N	1723	-0-	-106 B	-0-	1723 3				-0-
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3				-0-

MASTERTSON				WELL #: B125	RRCID -> 168594	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2120	- 3045	
03	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 3				-0-
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 3				-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3				-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3				-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3				-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3				-0-

BIVINS				WELL #: A229	RRCID -> 169405	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2236	- 5494	
03	1147 N	238	-0-	-909 B	-0-	238 3				-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3				-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3				-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3				-0-
07	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	1216 3				-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3				-0-

BIVINS				WELL #: A208	RRCID -> 169413	COMPL. DATE 02/15/1998	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 1700	- 2610	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A206	RRCID -> 169635	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 2803	- 5118	
03	341 N	118	-0-	-223 B	-0-	118 3				-0-
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3				-0-
05	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3				-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3				-0-
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3				-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON				WELL #: B126	RRCID -> 169693	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 1894	- 5347			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	71	-0-	-270 B	-0-	71	3		N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
05	434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3		N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-		-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B113	RRCID -> 169713	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 1634	- 5032			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 49	RRCID -> 169748	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2249	- 5340			
03	2387 N	530	-0-	-1857 B	-0-	530	3		N	-0-		-0-
04	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3		N	-0-		-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3		N	-0-		-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
07	2263 N	1096	-0-	-1167 B	-0-	1096	3		N	-0-		-0-
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A230	RRCID -> 170825	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2149	- 5315			
03	3441 N	1402	-0-	-2039 B	-0-	1402	3		N	-0-		-0-
04	3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	3		N	-0-		-0-
05	3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3		N	-0-		-0-
06	3151 N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	3		N	-0-		-0-
07	3968 N	3348	-0-	-620 B	-0-	3348	3		N	-0-		-0-
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A231	RRCID -> 170872	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2027	- 5290			
03	8866 N	1531	-0-	-7335 B	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
04	7860 N	7588	-0-	-272 B	-0-	7588	3		N	-0-		-0-
05	8080 N	8080	-0-	-0- B	-0-	8080	3		N	-0-		-0-
06	7674 N	7674	-0-	-0- B	-0-	7674	3		N	-0-		-0-
07	7959 N	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	3		N	-0-		-0-
*08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: D 3	RRCID -> 171224	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 3097	PERF. 2028	- 5328			
03	2945 N	1076	-0-	-1869 B	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
04	3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	3		N	-0-		-0-
05	3277 N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	3		N	-0-		-0-
06	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3		N	-0-		-0-
07	3658 N	3333	-0-	-325 B	-0-	3333	3		N	-0-		-0-
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
KILGORE //CONT.// 665748												
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BIVINS												
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
03	2046	N	390	-0-	-1656	B	-0-	390	3		N	-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3		N	-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3		N	-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3		N	-0-
07	2356	N	2037	-0-	-319	B	-0-	2037	3		N	-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3		N	-0-

SEAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570												
03	1829	N	342	-0-	-1487	B	-0-	342	3		N	-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3		N	-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3		N	-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3		N	-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3		N	-0-
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3		N	-0-

BIVINS												
WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
03	3999	N	748	-0-	-3251	B	-0-	748	3		N	-0-
04	3720	N	3618	-0-	-102	B	-0-	3618	3		N	-0-
05	4005	N	4005	-0-	-0-	B	-0-	4005	3		N	-0-
06	3859	N	3859	-0-	-0-	B	-0-	3859	3		N	-0-
07	3938	N	3938	-0-	-0-	B	-0-	3938	3		N	-0-
*08	4027	X	4027	-0-	-0-	B	-0-	4027	3		N	-0-

MASTERSON												
WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170												
03	2201	N	403	-0-	-1798	B	-0-	403	3		N	-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	B	-0-	1875	3		N	-0-
05	2046	N	1186	-0-	-860	B	-0-	1186	3		N	-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2111	3		N	-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	3		N	-0-
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3		N	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
03	2852	N	999	-0-	-1853	B	-0-	999	3		N	-0-
04	3406	N	3406	-0-	-0-	B	-0-	3406	3		N	-0-
05	3551	N	3551	-0-	-0-	B	-0-	3551	3		N	-0-
06	3224	N	3224	-0-	-0-	B	-0-	3224	3		N	-0-
07	3534	N	3489	-0-	-45	B	-0-	3489	3		N	-0-
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	B	-0-	3487	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERSON				WELL #: B129	RRCID -> 198024	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2007	- 5109	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1116 N	215	-0-	-901 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	646	-0-	-470 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
*08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B130	RRCID -> 198026	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 1972	- 4763	
*12	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591 3	N	-0-		-0-
*01	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3	N	-0-		-0-
*02	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2449 N	906	-0-	-1543 B	-0-	906 3	N	-0-		-0-
*04	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 3	N	-0-		-0-
*05	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 3	N	-0-		-0-
*06	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
*07	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 3	N	-0-		-0-
*08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: N 2	RRCID -> 198467	COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 1929	- 5268	
03	992 N	176	-0-	-816 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
05	930 N	540	-0-	-390 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-		-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: A 12	RRCID -> 198476	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 1990	- 5296	
03	4061 N	1935	-0-	-2126 B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
04	4385 N	4385	-0-	-0- B	-0-	4385 3	N	-0-		-0-
05	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059 3	N	-0-		-0-
06	3806 N	3806	-0-	-0- B	-0-	3806 3	N	-0-		-0-
07	4526 N	3781	-0-	-745 B	-0-	3781 3	N	-0-		-0-
*08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 3	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A235	RRCID -> 199950	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2153	- 5432	
03	1736 N	331	-0-	-1405 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 51	RRCID -> 200693	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2285	- 5558	
03	3162 N	598	-0-	-2564 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
04	2910 N	2396	-0-	-514 B	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
05	3131 N	2910	-0-	-221 B	-0-	2910 3	N	-0-		-0-
06	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 3	N	-0-		-0-
07	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294 3	N	-0-		-0-
*08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748					
BIVINS				WELL #: A238	RRCID -> 203042	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2288	- 5422
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1488 N	357	-0-	-1131 B	-0-	357 3			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3			-0-
05	1829 N	897	-0-	-932 B	-0-	897 3			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3			-0-
07	1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	1648 3			-0-
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			-0-

BIVINS				WELL #: A237	RRCID -> 203138	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2078	- 0
03	1829 N	591	-0-	-1238 B	-0-	591 3			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3			-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3			-0-
07	1984 N	1952	-0-	-32 B	-0-	1952 3			-0-
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3			-0-

MASTERSON				WELL #: B131	RRCID -> 203181	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1975	- 5253
03	1736 N	306	-0-	-1430 B	-0-	306 3			-0-
04	1770 N	1647	-0-	-123 B	-0-	1647 3			-0-
05	1581 N	959	-0-	-622 B	-0-	959 3			-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3			-0-
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			-0-

BIVINS				WELL #: A240	RRCID -> 203428	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 4703	- 0
03	1612 N	700	-0-	-912 B	-0-	700 3			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3			-0-
05	1736 N	1514	-0-	-222 B	-0-	1514 3			-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3			-0-
07	1953 N	1573	-0-	-380 B	-0-	1573 3			-0-
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			-0-

BIVINS				WELL #: A236	RRCID -> 203959	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1884	- 5221
03	806 N	256	-0-	-550 B	-0-	256 3			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3			-0-
05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3			-0-
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3			-0-
07	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781 3			-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			-0-

BIVINS				WELL #: A244	RRCID -> 204311	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2342	- 5485
03	682 N	148	-0-	-534 B	-0-	148 3			-0-
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3			-0-
05	899 N	424	-0-	-475 B	-0-	424 3			-0-
06	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3			-0-
07	868 N	702	-0-	-166 B	-0-	702 3			-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS				WELL #: A246	RRCID -> 205170	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2428	- 5777		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7471 N	1422	-0-	-6049 B	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
04	7246 N	7246	-0-	-0- B	-0-	7246 3		N	-0-		-0-
05	7275 N	7275	-0-	-0- B	-0-	7275 3		N	-0-		-0-
06	6870 N	6870	-0-	-0- B	-0-	6870 3		N	-0-		-0-
07	7502 N	6760	-0-	-742 B	-0-	6760 3		N	-0-		-0-
*08	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A239	RRCID -> 205329	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2336	- 5507		
03	682 N	217	-0-	-465 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-		-0-
05	837 N	510	-0-	-327 B	-0-	510 3		N	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
07	961 N	732	-0-	-229 B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A241	RRCID -> 205622	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 3239	PERF. 2584	- 5785		
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-		-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
07	1674 N	1505	-0-	-169 B	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-		-0-

KILLGORE				WELL #: A 25	RRCID -> 205623	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2849	- 3425		
03	186 N	30	-0-	-156 B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A242	RRCID -> 205869	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2972	- 3303		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: B134	RRCID -> 214348	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 3028	PERF. 1948	- 5197		
03	868 N	358	-0-	-510 B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1107	-0-	-123 B	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	996	-0-	-120 B	-0-	996 3		N	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	805	-0-	-342 B	-0-	805 3		N	-0-		-0-
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERSON				WELL #: B140	RRCID -> 214349	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 1965	- 5150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	465	-0-	-992 B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3		N	-0-		-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3		N	-0-		-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3		N	-0-		-0-
07	1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925 3		N	-0-		-0-
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B135	RRCID -> 214528	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 1940	- 5212		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A248	RRCID -> 214878	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 0	- 5250		
03	1147 N	422	-0-	-725 B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1053	-0-	-218 B	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B136	RRCID -> 214965	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2195	- 5387		
03	1798 N	299	-0-	-1499 B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1013	-0-	-568 B	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1665	-0-	-257 B	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B141	RRCID -> 215175	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1887	- 5094		
03	2170 N	467	-0-	-1703 B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3		N	-0-		-0-
05	2449 N	1430	-0-	-1019 B	-0-	1430 3		N	-0-		-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 3		N	-0-		-0-
07	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
*08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A247	RRCID -> 215678	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 3407	PERF. 3828	- 5422		
03	1891 N	338	-0-	-1553 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3		N	-0-		-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1728	-0-	-194 B	-0-	1728 3		N	-0-		-0-
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS				WELL #: A243	RRCID -> 215695	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 3171	- 6244					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
07	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B139	RRCID -> 217261	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2666	PERF. 1570	- 4860					
03	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
06	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
07	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3444	-0-	344	344	3444	3			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B138	RRCID -> 217262	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 1894	- 5185					
03	899 N	258	-0-	-641 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	3			N	-0-			-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B143	RRCID -> 222873	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 2984	PERF. 2334	- 5603					
03	868 N	87	-0-	-781 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
04	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	3			N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B142	RRCID -> 223014	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 2928	PERF. 2375	- 2928					
03	651 N	109	-0-	-542 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-			-0-
05	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
07	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A251	RRCID -> 223463	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 2377	- 5565					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
BIVINS		WELL #:		A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2930 - 2980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUMLEY COMPANY		WELL #:		668426	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2680 - 2750				
LATHAM, WISDOM -1-				1											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426											
WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		670097	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A				
HUSTED, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-				-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
*08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-				-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-				-0-
04	630 N	531	-0-	-99 B	-0-	531	3			N	-0-				-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-				-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-				-0-
*07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-				-0-
*08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	N/A
03	558 N	104	-0-	-454	B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04	540 N	450	-0-	-90	B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
*07	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	341 N	78	-0-	-263	B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-		N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	N/A
03	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-		N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	B	-0-		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC																	
STATE OF TEXAS A																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 670097																	
WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY /BH/																	
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY																	
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -C-																	
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY -C-																	
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*07		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CLARK																	
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919																	
03		1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04		1260 N	862	-0-	-398 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*07		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	134	-0-	-21 B	-0-		134 3		N	-0-		-0-	
04	120 N	69	-0-	-51 B	-0-		69 3		N	-0-		-0-	
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-		149 3		N	-0-		-0-	
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-		127 3		N	-0-		-0-	
*07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 3		N	-0-		-0-	
*08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137 3		N	-0-		-0-	

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A		
03	124 N	72	-0-	-52 B	-0-		72 3		N	-0-		-0-	
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105 3		N	-0-		-0-	
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-		268 3		N	-0-		-0-	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-		310 3		N	-0-		-0-	
*07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 3		N	-0-		-0-	
*08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75 3		N	-0-		-0-	

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	341 N	321	-0-	-20 B	-0-		321 3		N	-0-		-0-	
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341 3		N	-0-		-0-	
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341 3		N	-0-		-0-	
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-		317 3		N	-0-		-0-	
*07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-		346 3		N	-0-		-0-	
*08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248 3		N	-0-		-0-	

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-					-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-					-0-
04	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	311	3		N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1178 N	816	-0-	-362	B	-0-	816	3		N	-0-					-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3		N	-0-					-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3		N	-0-					-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-					-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3		N	-0-					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

03	124 N	67	-0-	-57	B	-0-	67	3		N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
BOST		WELL #:		1		RRCID -> 025426		COMPL. DATE 08/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1032	-0-	-198	B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 3		N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054 3		N	-0-			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10		RRCID -> 034543		COMPL. DATE 10/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 041320		COMPL. DATE 07/09/1966		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620			
03	527 N	328	-0-	-199	B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3		N	-0-			-0-

HUSTED		WELL #:		3		RRCID -> 042929		COMPL. DATE 06/22/1967		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1		RRCID -> 043039		COMPL. DATE 11/24/1967		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895			
03	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3		N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1		RRCID -> 051385		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020			
03	496 N	244	-0-	-252	B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59	B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450 -	2696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550 -	2650
03		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550 -	2650
03		622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
04		660 N	625	-0-	-35	B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
*07		613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
*08		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3	N	-0-			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
03		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
04		420 N	339	-0-	-81	B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
*07		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
*08		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441 3	N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 -	2560
03		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
04		300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
*07		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*08		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 -	2560
03		403 N	369	-0-	-34	B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
04		600 N	392	-0-	-208	B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
*07		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
*08		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582 - 2704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	217 N	53	-0-	-164 B	-0-		53	3		N	-0-			-0-
04	210 N	39	-0-	-171 B	-0-		39	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-		40	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36	3		N	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-		18	3		N	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34	3		N	-0-			-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3218 - 3240		
03	217 N	167	-0-	-50 B	-0-		167	3		N	-0-			-0-
04	210 N	15	-0-	-195 B	-0-		15	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3		N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	3		N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	3		N	-0-			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620		
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-		967	3		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-		977	3		N	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-		1052	3		N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-		1073	3		N	-0-			-0-
*07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-		1330	3		N	-0-			-0-
*08	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-		1254	3		N	-0-			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520		
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-		1	3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70	3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61	3		N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44	3		N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-		19	3		N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	3		N	-0-			-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050		
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255	3		N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29 B	-0-		211	3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		158	3		N	-0-			-0-
*07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-		56	3		N	-0-			-0-
*08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-		211	3		N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638		
03	1240 N	374	-0-	-866 B	-0-		374	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	899	-0-	-211 B	-0-		899	3		N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-		1468	3		N	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-		1262	3		N	-0-			-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-		1216	3		N	-0-			-0-
*08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-		494	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-				-0-
04	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3		N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-				-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-				-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746				
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-				-0-
*07	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-				-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-				-0-

COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780				
03	1689 N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3		N	-0-				-0-
04	1530 N	1451	-0-	-79	B	-0-	1451	3		N	-0-				-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3		N	-0-				-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	3		N	-0-				-0-
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3		N	-0-				-0-
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3		N	-0-				-0-

SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415				
03	5290 N	5290	-0-	-0-	B	-0-	5290	3		N	-0-				-0-
04	4405 N	4405	-0-	-0-	B	-0-	4405	3		N	-0-				-0-
05	5347 N	5347	-0-	-0-	B	-0-	5347	3		N	-0-				-0-
06	5113 N	5113	-0-	-0-	B	-0-	5113	3		N	-0-				-0-
*07	5149 N	5149	-0-	-0-	B	-0-	5149	3		N	-0-				-0-
*08	5209 X	5209	-0-	-0-	B	-0-	5209	3		N	-0-				-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663				
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-				-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-				-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-				-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-				-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 - 2900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
04		360 N	198	-0-	-162 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
*08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 - 3012
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 - 3884
03		310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
*07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
*08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 - 3120
03		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
*07		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
*08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 - 2970
03		434 N	312	-0-	-122 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
04		600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
06		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
*07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
*08		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2411 - 2695
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04		210 N	157	-0-	-53 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
*07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
*08		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2494 - 2686		
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*08	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-

SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2656 - 3015		
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	510 N	424	-0-	-86 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
*08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2930 - 3250		
03	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	862	-0-	-398 B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
*07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3348 - 3420		
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2498 - 2800		
03	1023 N	211	-0-	-812 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	930 N	537	-0-	-393 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
06	300 N	32	-0-	-268 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			28
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			28
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-			28
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			28
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-			28
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

03	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3494 - 3602
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906 3		N	-0-		-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931 3		N	-0-		-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
07	930 N	896	-0-	-34	B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
*08	1028 N	1028	-0-	-0-		-0-	1028 3		N	-0-		-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3386 - 3562
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-			N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-		-0-	22 3		N	-0-		-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3021 - 3260
03	4898 #	2049	-0-	-2849	B	-3538	2049 3		N	-0-		-0-
04	4740 #	4201	-0-	-539	B	-4077	4201 3		N	-0-		-0-
05	4898 #	3358	-0-	-1540	B	-5617	3358 3		N	-0-		-0-
06	4260 #	2738	-0-	-1522	B	-7139	2738 3		N	-0-		-0-
07	4402 #	3923	-0-	-479	B	-7618	3923 3		N	-0-		-0-
*08	4013 X	4013	-0-	-0-		-0-	4013 3		N	-0-		-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 - 3635
03	1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604 3		N	-0-		192
04	3112 N	3112	-0-	-0-	B	-0-	3112 3		N	-0-		192
05	3108 N	3108	-0-	-0-	B	-0-	3108 3		N	-0-		192
06	3018 N	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018 3		N	-0-		192
07	3224 N	2821	-0-	-403	B	-0-	2821 3		N	-0-		192
*08	3116 X	3116	-0-	-0-		-0-	3116 3		N	-0-		192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396
BRENT		WELL #:		1099								
03	1147 N	742	-0-	-405	B	-0-	371 1	371 3	N	-0-		-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	723 1	722 3	N	-0-		-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	700 1	700 3	N	-0-		-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	672 1	671 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1152	-0-	-336	B	-0-	576 1	576 3	N	-0-		-0-
*08	1330 N	1330	-0-	-0-		-0-	665 1	665 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1488 N	569	-0-	-919 B	-0-	569	3	N	-0-	-0-
04		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-	-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
07		1488 N	1224	-0-	-264 B	-0-	1224	3	N	-0-	-0-
*08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-

HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DENNY		WELL #:		1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3372 - 3557
03		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-	-0-
04		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-	-0-
05		992 N	885	-0-	-107 B	-0-	885	3	N	-0-	-0-
06		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-	-0-
*08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-

BLACKBURN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628
03		1426 N	774	-0-	-652 B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3	N	-0-	-0-
05		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3	N	-0-	-0-
07		1426 N	1219	-0-	-207 B	-0-	1219	3	N	-0-	-0-
*08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-	-0-

BLACKBURN		WELL #:		1120	RRCID ->	244713	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3370 - 3615
03		837 N	336	-0-	-501 B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
04		870 N	672	-0-	-198 B	-0-	672	3	N	-0-	-0-
05		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-	-0-
06		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-	-0-
07		682 N	576	-0-	-106 B	-0-	576	3	N	-0-	-0-
*08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-

BARRETT		WELL #:		135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3365 - 3570
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
COLE //CONT.// 684641															
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1767 N	1005	-0-	-762 B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
05		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-			-0-
06		960 N	704	-0-	-256 B	-0-	704	3			N	-0-			-0-
07		1984 N	1801	-0-	-183 B	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
*08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-

MAGGIE MAY															
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505															
03		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
06		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-

FIVE S RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670															
03		1178 N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
07		1147 N	1007	-0-	-140 B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
*08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS															
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576															
03		930 N	494	-0-	-436 B	-0-	494	3			N	-0-			-0-
04		960 N	863	-0-	-97 B	-0-	863	3			N	-0-			-0-
05		899 N	745	-0-	-154 B	-0-	745	3			N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-
07		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864	3			N	-0-			-0-
*08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-

BRIAN UNIT															
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586															
03		1116 N	560	-0-	-556 B	-0-	560	3			N	-0-			-0-
04		1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
05		992 N	909	-0-	-83 B	-0-	909	3			N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-			-0-
07		1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
*08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-

MORTON															
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083															
03		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
04		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-			-0-
05		2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	3			N	-0-			-0-
06		930 N	294	-0-	-636 B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
07		2387 N	2217	-0-	-170 B	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
*08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SPEAKER //CONT.// 684641														
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		465 N	161	-0-	-304 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04		990 N	346	-0-	-644 B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
05		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
06		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
07		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-

MCLAIN														
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310														
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05		465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
*08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-

WARDELL														
WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
YAKE -B- 684645														
WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY														
JONES, C. R. A 687738														
WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-

HUMPHRYS														
WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
RABCO ENERGY
LOCHTE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 687738
WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
03		1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
04		1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2	N	-0-		-0-
05		2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	2	N	-0-		-0-
06		2592 N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2592	2	N	-0-		-0-
07		1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	2	N	-0-		-0-
*08		1953 N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	2	N	-0-		-0-

RIGSBY

WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*08		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-		-0-

SNEED

WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2	N	-0-		-0-
04		1860 N	1208	-0-	-652	B	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
05		2170 N	1888	-0-	-282	B	-0-	1888	2	N	-0-		-0-
06		1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
07		1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
*08		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-		-0-

TERRY

WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04		30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07		31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
*08		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-

FINLEY

WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

03		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
04		600 N	213	-0-	-387	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
05		713 N	651	-0-	-62	B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
*08		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.
COBB, N. A.

697042
WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

03		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
05		372 N	266	-0-	-106	B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
06		360 N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
*07		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
*08		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
BURNETT		WELL #:		1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2170	N	1298	-0-	-872	B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3	N	-0-	-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3	N	-0-	-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3	N	-0-	-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-	2269	3	N	-0-	-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A	
03	1891	N	1130	-0-	-761	B	-0-	1130	3	N	-0-	-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3	N	-0-	-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3	N	-0-	-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3	N	-0-	-0-
*08	1948	N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2945	N	1758	-0-	-1187	B	-0-	1758	3	N	-0-	-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	B	-0-	2533	3	N	-0-	-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	3	N	-0-	-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3	N	-0-	-0-
*07	3074	N	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	3	N	-0-	-0-
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	B	-0-	3031	3	N	-0-	-0-

BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

VIDA		WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
03	558	N	347	-0-	-211	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3	N	-0-	-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-	-0-
06	330	N	184	-0-	-146	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
MCCONNELL		WELL #: E 1		RRCID -> 025731	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732	COMPL. DATE 01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757	COMPL. DATE 12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510	-	2580				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588	-	2610				
03	682 N	617	-0-	-65	B	-0-	617	3		N	-0-				-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3		N	-0-				-0-
05	496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446	3		N	-0-				-0-
06	600 N	269	-0-	-331	B	-0-	269	3		N	-0-				-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-				-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3		N	-0-				-0-
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738	COMPL. DATE 08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776	-	3356				
03	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-				-0-
04	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3		N	-0-				-0-
05	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3		N	-0-				-0-
06	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3		N	-0-				-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-				-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 2390 -	3230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 -	3180	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
*08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-		-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 -	3250	
03	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3		N	-0-		-0-
04	2040	N	1359	-0-	-681 B	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3		N	-0-		-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3		N	-0-		-0-
*07	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3		N	-0-		-0-
*08	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3		N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 -	2983	
03	682	N	298	-0-	-384 B	-0-	298	3		N	-0-		-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-				N	-0-		-0-
05	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-		-0-
*07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-		-0-
*08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-		-0-

ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 -	2896	
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-		-0-
04	1260	N	832	-0-	-428 B	-0-	832	3		N	-0-		-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3		N	-0-		-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3		N	-0-		-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 -	2718	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-		-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-		-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-		-0-
*07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
*08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
 RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

03	868 N	554	-0-	-314 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05	837 N	776	-0-	-61 B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
*07	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
*08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-			-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

03	372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
 HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
 GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
 JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	212	-0-	212 B	212	212 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1053	-0-	1053 B	1265	1053 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	604	-0-	604 B	1869	604 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	994	-0-	994 B	2863	994 2		N	-0-			-0-
*08	3794 X	931	-0-	-2863 B	-0-	931 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
 BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 088003 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2569 - 2796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
04	180 N	296	-0-	116 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
05	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-		-0-
06	570 N	426	-0-	-144 B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018 - P/A 07/02/18

HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
*08	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		-0-

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

03	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
04	240 N	391	-0-	151 B	-0-	391 2		N	-0-		-0-
05	341 N	158	-0-	-183 B	-0-	158 2		N	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
07	403 N	131	-0-	-272 B	-0-	131 2		N	-0-		-0-
*08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-		-0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2018 - P/A 07/09/18

S & W OIL & GAS, LLC 741661
 MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
06	150 N	98	-0-	-52 B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
07	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-		-0-

SARGECO, INC. 748526
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	465 N	148	-0-	-317 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
04	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-		-0-
06	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SARGECO, INC.		//CONT.//		748526									
BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	84	-0-	84 B	84	84	2		N	-0-			-0-
05	0	56	-0-	56 B	140	56	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	56	-0-	56 B	196	56	2		N	-0-			-0-
07	253 R	57	-0-	-196 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 -	2882	
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 -	2847	
03	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 -	2768	
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A		
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A		
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	115	-0-	115 B	115	115	2		N	-0-			-0-
*07	115 N	-0-	-0-	-115 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BARRETT		WELL #: G 1		RRCID -> 023005		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	3493 N	3493	-0-	-0- B	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
07	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*08	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

BARRETT		WELL #: T 1		RRCID -> 023006		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 023010		COMPL. DATE 01/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

BOBBITT		WELL #: 1		RRCID -> 023011		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2750 - 2910						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023012		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023013		COMPL. DATE 06/05/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-				-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	3			N	-0-				-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-				-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-				-0-
*08	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	254	1	528	3	N	-0-				-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	252	1	434	3	N	-0-				-0-
07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	252	1	424	3	N	-0-				-0-
*08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	162	1	315	3	N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	116	1	570	3	N	-0-				-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	273	1	1588	3	N	-0-				-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	270	1	1073	3	N	-0-				-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	279	1	1545	3	N	-0-				-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	279	1	1317	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FRASHIER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-	-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3	N	-0-	-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3	N	-0-	-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3	N	-0-	-0-
*08		897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-	-0-
05		587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-	-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3	N	-0-	-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-	-0-
*08		680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3	N	-0-	-0-

NEIGHBORS												
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

RENDLEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
07		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-	-0-
*08		704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3	N	-0-	-0-

RITTER												
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	N	-0-	-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3	N	-0-	-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3	N	-0-	-0-
*08		1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3	N	-0-	-0-

ROBBINS, JEANETTE												
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		2015 N	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3	N	-0-	-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3	N	-0-	-0-
06		2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101	3	N	-0-	-0-
07		2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	3	N	-0-	-0-
*08		2155 N	2155	-0-	-0-	B	-0-	2155	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*08	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	62	1	520	3	N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	60	1	360	3	N	-0-					-0-
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	61	1	491	3	N	-0-					-0-
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	60	1	493	3	N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KIRBY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	62	1	499	3	-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	60	1	346	3	-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	61	1	472	3	-0-
*08		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	60	1	474	3	-0-

BLAIR												
WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A												
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT
04		390 N	297	-0-	-93	B	-0-	297	2		N	-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-
06	DELQ	PR	395	-0-	-395	B	-0-	395	2		N	-0-
*07		804 N	409	-0-	-395	B	-0-	409	2		N	-0-
*08		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A												
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-				N	NO RPT
04		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-				N	NO RPT
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-				N	NO RPT
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

SIMMS												
WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A												
03		1426 N	1416	-0-	-10	B	-0-	1416	2		N	-0-
04		1380 N	1270	-0-	-110	B	-0-	1270	2		N	-0-
05		1426 N	897	-0-	-529	B	-0-	897	2		N	-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-
*07		1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2		N	-0-
*08		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-

ANDERSON												
WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3		N	-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3		N	-0-
05		2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3		N	-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3		N	-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3		N	-0-
*08		1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	3		N	-0-

BENNETT A												
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		2228 N	2228	-0-	-0-	B	-0-	2228	3		N	-0-
05		4122 N	4122	-0-	-0-	B	-0-	4122	3		N	-0-
06		5261 N	5261	-0-	-0-	B	-0-	5261	3		N	-0-
07		7080 N	7080	-0-	-0-	B	-0-	7080	3		N	-0-
*08		6246 X	6246	-0-	-0-	B	-0-	6246	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT N UNIT		WELL #: A 1		RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2114 - 2575	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	5597 N	5597	-0-	-0- B	-0-	5597 3		N	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
06	3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139 3		N	-0-			-0-
07	5797 N	3655	-0-	-2142 B	-0-	3655 3		N	-0-			-0-
*08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 - 2557	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 6		RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2185 - 2540	
03	3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-9365			N	-0-			-0-
04	3060 #	2859	-0-	-201 B	-9566	2859 3		N	-0-			-0-
05	3162 #	2778	-0-	-384 B	-9950	2778 3		N	-0-			-0-
06	0 N	3194	-0-	3194 B	-6756	3194 3		N	-0-			-0-
07	2945 N	3088	-0-	143 B	-6613	3088 3		N	-0-			-0-
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 7		RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2239 - 2600	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 3		N	-0-			-0-
07	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
*08	2951 N	2951	-0-	-0- B	-0-	2951 3		N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF.	2001 - 2438	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 10		RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	1945 - 4795	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 -	2864
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 3		N	-0-		-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 3		N	-0-		-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 3		N	-0-		-0-
*08	1691 N	1691	-0-	-0-		-0-	1691 3		N	-0-		-0-

BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 -	2732
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869 3		N	-0-		-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1606	-0-	-130	B	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
*08	1806 N	1806	-0-	-0-		-0-	1806 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 -	3071
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901 3		N	-0-		-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
*08	1385 N	1385	-0-	-0-		-0-	1385 3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 -	3000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 3		N	-0-		-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 3		N	-0-		-0-
*08	792 N	792	-0-	-0-		-0-	792 3		N	-0-		-0-

BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 -	2750
03	3162 #	-0-	-0-	-3162	B	-3162			N	-0-		-0-
04	3060 #	960	-0-	-2100	B	-5262	960 3		N	-0-		-0-
05	3162 #	3598	-0-	436	B	-4826	3598 3		N	-0-		-0-
06	3060 #	3108	-0-	48	B	-4778	3108 3		N	-0-		-0-
07	3162 #	1131	-0-	-2031	B	-6809	1131 3		N	-0-		-0-
*08	2298 X	2298	-0-	-0-		-0-	2298 3		N	-0-		-0-

BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 -	2625
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-		-0-	400 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 26	RRCID -> 023112	COMPL. DATE 09/30/1930	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2196	- 2880			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 3		N	-0-	-0-	
05	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 3		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			N	-0-	-0-	
*08	1590 N	1590	-0-	-0-		-0-	1590 3		N	-0-	-0-	

BURNETT S UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 023114	COMPL. DATE 01/18/1939	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2421	- 2760			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	2316 N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316 3		N	-0-	-0-	
05	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451 3		N	-0-	-0-	
06	2472 N	2472	-0-	-0-	B	-0-	2472 3		N	-0-	-0-	
07	2674 N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674 3		N	-0-	-0-	
*08	2828 N	2828	-0-	-0-		-0-	2828 3		N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	- 2400			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247 3		N	-0-	-0-	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438 3		N	-0-	-0-	
07	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654 3		N	-0-	-0-	
*08	1699 N	1699	-0-	-0-		-0-	1699 3		N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 30	RRCID -> 023116	COMPL. DATE 04/01/1939	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2586	- 2832			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3		N	-0-	-0-	
05	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 3		N	-0-	-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3		N	-0-	-0-	
07	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 3		N	-0-	-0-	
*08	625 N	625	-0-	-0-		-0-	625 3		N	-0-	-0-	

BURNETT P UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 023117	COMPL. DATE 05/23/1939	TOTAL DEPTH 2707	PERF. 2415	- 2707			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947 3		N	-0-	-0-	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687 3		N	-0-	-0-	
06	1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1788 3		N	-0-	-0-	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793 3		N	-0-	-0-	
*08	2139 N	2139	-0-	-0-		-0-	2139 3		N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 32	RRCID -> 023118	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2091	- 4731			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146 3		N	-0-	-0-	
05	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256 3		N	-0-	-0-	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133 3		N	-0-	-0-	
07	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213 3		N	-0-	-0-	
*08	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2300 - 2704			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-				-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3		N	-0-				-0-
*08	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	1870 - 5000			
03	7378 #	-0-	-0-	-7378	B	-22293				N	-0-				-0-
04	7140 #	6572	-0-	-568	B	-22861	6572	3		N	-0-				-0-
05	6510 #	6682	-0-	172	B	-22689	6682	3		N	-0-				-0-
06	0 N	5852	-0-	5852	B	-16837	5852	3		N	-0-				-0-
07	6789 N	3036	-0-	-3753	B	-16837	3036	3		N	-0-				-0-
*08	6889 X	6889	-0-	-0-	B	-0-	6889	3		N	-0-				-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2396 - 2780			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1865 - 4850			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	3205 N	3205	-0-	-0-	B	-0-	3205	3		N	-0-				-0-
05	3431 N	3431	-0-	-0-	B	-0-	3431	3		N	-0-				-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3		N	-0-				-0-
07	3317 N	3175	-0-	-142	B	-0-	3175	3		N	-0-				-0-
*08	3242 X	3242	-0-	-0-	B	-0-	3242	3		N	-0-				-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	2188 - 2502			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3		N	-0-				-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-				-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
07	434 N	5	-0-	-429	B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-		-0-	391	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
05	2330 N	2330	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	N	-0-		-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3	N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-		-0-	231	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3	N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	3	N	-0-		-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3	N	-0-		-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-		-0-	345	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	3065 N	3065	-0-	-0-	B	-0-	3065	3	N	-0-		-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3	N	-0-		-0-
06	2847 N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3	N	-0-		-0-
07	3162 N	2856	-0-	-306	B	-0-	2856	3	N	-0-		-0-
*08	3168 X	3168	-0-	-0-		-0-	3168	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-				-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		N	-0-				-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3		N	-0-				-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3		N	-0-				-0-
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1403	3		N	-0-				-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	490	-0-	490	B	-0-	490	3		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1027	-0-	1027	B	-0-	1027	3		N	-0-				-0-
07	2813 N	1293	-0-	-1520	B	-0-	1293	3		N	-0-				-0-
*08	2790 X	2341	-0-	-449	B	-0-	2341	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	4190 N	4190	-0-	-0-	B	-0-	4190	3		N	-0-				-0-
05	4199 N	4199	-0-	-0-	B	-0-	4199	3		N	-0-				-0-
06	3463 N	3463	-0-	-0-	B	-0-	3463	3		N	-0-				-0-
07	4340 N	3479	-0-	-861	B	-0-	3479	3		N	-0-				-0-
*08	3850 X	3850	-0-	-0-	B	-0-	3850	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-				-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-				-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-				-0-
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-				-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2344	-	2658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3					-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3					-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3					-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-							-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2441	-	2651
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04		2856 N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2856	3					-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3					-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3					-0-
07		2945 N	-0-	-0-	-2945	B	-0-							-0-
*08		158 X	158	-0-	-0-		-0-	158	3					-0-

BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1844	-	4500
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3					-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3					-0-
06		988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3					-0-
07		1612 N	-0-	-0-	-1612	B	-0-							-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-		-0-	142	3					-0-

BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2410	-	2825
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3					-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3					-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3					-0-
07		868 N	240	-0-	-628	B	-0-	240	3					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2054	-	3875
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
04		5275 N	5275	-0-	-0-	B	-0-	5275	3					-0-
05		3224 N	3224	-0-	-0-	B	-0-	3224	3					-0-
06		3275 N	3275	-0-	-0-	B	-0-	3275	3					-0-
07		5725 N	5725	-0-	-0-	B	-0-	5725	3					-0-
*08		6581 X	6581	-0-	-0-		-0-	6581	3					-0-

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF.	2248	-	4835
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5975							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5975							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5975							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5975							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5975							-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
*08	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	B	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
07	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
*08	2602 N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 1715 - 4164		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2410 - 3770		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	5098 N	5098	-0-	-0-	B	-0-	5098	3		N	-0-			-0-
05	3046 N	3046	-0-	-0-	B	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
06	5041 N	5041	-0-	-0-	B	-0-	5041	3		N	-0-			-0-
07	5560 N	5560	-0-	-0-	B	-0-	5560	3		N	-0-			-0-
*08	5855 X	5855	-0-	-0-	B	-0-	5855	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT AE UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2433 -	2580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1878	-0-	-168	B	-0-	1878	3			N	-0-			-0-
*08	1866 N	1866	-0-	-0-		-0-	1866	3			N	-0-			-0-

BURNETT AA UNIT		WELL #:		72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2636 -	2964			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-			-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
*08	2712 N	2712	-0-	-0-		-0-	2712	3			N	-0-			-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 -	3060			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3			N	-0-			-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
07	1705 N	1470	-0-	-235	B	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
*08	1618 N	1618	-0-	-0-		-0-	1618	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 -	5000			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0-		-0-	1314	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 -	4260			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 -	4267			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	1695 N	1695	-0-	-0-		-0-	1695	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	N	-0-	-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3	N	-0-	-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3	N	-0-	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-	-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2171 - 3842
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-	-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	B	-0-	2170	3	N	-0-	-0-
*08	2166 N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 - 3074
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2520 - 2800
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	-		2911			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	-		2708			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-			-0-
*08	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	-		2834			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-			-0-
06	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
07	2821 N	2460	-0-	-361 B	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
*08	2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	-		2800			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-			-0-
07	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789	3			N	-0-			-0-
*08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	-		2675			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
*08	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	-		2724			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*08	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	2622 N	2622	-0-	-0-	B	-0-	2622	3		N	-0-	-0-	
05	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3		N	-0-	-0-	
06	2904 N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2904	3		N	-0-	-0-	
07	3783 N	3783	-0-	-0-	B	-0-	3783	3		N	-0-	-0-	
*08	3801 X	3801	-0-	-0-	B	-0-	3801	3		N	-0-	-0-	

BURNETT													
WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2769				N	-0-	-0-	
04	0 N	39	-0-	-0-	B	2808	39	3		N	-0-	-0-	
05	2808 N	-0-	-0-	-2808	B	-0-				N	-0-	-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-	-0-	
07	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-	-0-	
*08	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-	-0-	

BURNETT W UNIT													
WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-	-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

COOPER													
WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3		N	-0-	-0-	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	3		N	-0-	-0-	
05	1914 N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3		N	-0-	-0-	
06	1820 N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3		N	-0-	-0-	
07	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3		N	-0-	-0-	
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3		N	-0-	-0-	

DEAHL, C. E.													
WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3		N	-0-	-0-	
05	2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	3		N	-0-	-0-	
06	3208 N	3208	-0-	-0-	B	-0-	3208	3		N	-0-	-0-	
07	6238 N	6238	-0-	-0-	B	-0-	6238	3		N	-0-	-0-	
*08	5847 X	5847	-0-	-0-	B	-0-	5847	3		N	-0-	-0-	

DEAHL, G. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
04	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-	-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3		N	-0-	-0-	
06	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-	-0-	
07	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3		N	-0-	-0-	
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DEAHL, G. W.		WELL #:	3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3		N	-0-		-0-
05		2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 3		N	-0-		-0-
06		2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 3		N	-0-		-0-
07		5870 N	5870	-0-	-0- B	-0-	5870 3		N	-0-		-0-
*08		5622 X	5622	-0-	-0- B	-0-	5622 3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:	7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
07		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3		N	-0-		-0-
*08		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
05		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3		N	-0-		-0-
06		3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3		N	-0-		-0-
07		4568 N	4568	-0-	-0- B	-0-	4568 3		N	-0-		-0-
*08		3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516 3		N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:	3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-

CHARLESS		WELL #:	4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FUQUA				WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	B	214 3		N	-0-			-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	B	313 3		N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	B	427 3		N	-0-			-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	B	832 3		N	-0-			-0-
*08		803 N	803	-0-	-0-	B	803 3		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	B	365 3		N	-0-			-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	B	555 3		N	-0-			-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	B	824 3		N	-0-			-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	B	1443 3		N	-0-			-0-
*08		1288 N	1288	-0-	-0-	B	1288 3		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	B	145 3		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	B	291 3		N	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	B	372 3		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	B	663 3		N	-0-			-0-
*08		634 N	634	-0-	-0-	B	634 3		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	B	533 3		N	-0-			-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	B	914 3		N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	B	1017 3		N	-0-			-0-
07		1516 N	1516	-0-	-0-	B	1516 3		N	-0-			-0-
*08		1392 N	1392	-0-	-0-	B	1392 3		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	B	21 3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	B	34 3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	B	36 3		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	B	63 3		N	-0-			-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	B	60 3		N	-0-			-0-

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		2609 N	2609	-0-	-0-	B	2609 3		N	-0-			-0-
04		2435 N	2435	-0-	-0-	B	2435 3		N	-0-			-0-
05		2631 N	2631	-0-	-0-	B	2631 3		N	-0-			-0-
06		2502 N	2502	-0-	-0-	B	2502 3		N	-0-			-0-
07		1996 N	1996	-0-	-0-	B	1996 3		N	-0-			-0-
*08		1947 N	1947	-0-	-0-	B	1947 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	5	4 1		1
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	406 3	3 9		N	3	2 1		2
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	377 3	3 9		N	3	3 1		2
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289 3	2 9		N	2	2 1		2
07		434 N	284	-0-	-150 B	-0-	283 3	1 9		N	1	2 1		1
*08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	296 3	1 9		N	1	2 1		-0-
BURNETT, M.C.														
WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810														
03		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-			-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3			N	-0-			-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3			N	-0-			-0-
06		2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900 3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3460	-0-	360 B	360	3460 3			N	-0-			-0-
*08		1597 N	1237	-0-	-360 B	-0-	1237 3			N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.														
WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090														
03		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-			-0-
04		1620 N	1153	-0-	-467 B	-0-	1153 3			N	-0-			-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3			N	-0-			-0-
06		3000 N	3249	-0-	249 B	249	3249 3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3309	-0-	209 B	458	3309 3			N	-0-			-0-
*08		3100 N	2897	-0-	-203 B	255	2897 3			N	-0-			-0-
HEXTER														
WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3			N	-0-			-0-
04		1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347 3			N	-0-			-0-
05		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3			N	-0-			-0-
06		3000 N	3584	-0-	584 B	584	3584 3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3874	-0-	774 B	1358	3874 3			N	-0-			-0-
*08		3100 N	3759	-0-	659 B	2017	3759 3			N	-0-			-0-
SANFORD, J. M.														
WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LUXOR DUNAWAY														
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
LUXOR DUNAWAY																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRUMLEY -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD																
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	199	9	N	181	121	1	60
05	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1447	2	226	9	N	205	203	1	62
06	DELQ	PR	1332	-0-	-1332	B	1332	1211	2	121	9	N	110	128	1	44
*07	1982	N	650	-0-	-1332	B	-0-	595	2	55	9	N	50	69	1	25
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1324	2	129	9	N	117	95	1	47

NORTH AMERICAN-SANFORD																
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	630	N	590	-0-	-40	B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	620	-0-	-620	B	620	620	2			N	-0-			-0-
*07	933	N	313	-0-	-620	B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD																
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD																
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	741	2	141	9	N	128	87	1	41
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	997	2	154	9	N	140	140	1	41
06	DELQ	PR	885	-0-	-885	B	885	805	2	80	9	N	73	85	1	29
*07	1365	N	480	-0-	-885	B	-0-	439	2	41	9	N	37	48	1	18
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	969	2	96	9	N	87	69	1	36

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
WHITTENBURG																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG																	
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD																	
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	259	-0-	-259	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	389 N	130	-0-	-259	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR	271	-0-	-271	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	397 N	126	-0-	-271	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CARVER																	
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974																	
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	4297	-0-	-1297	B	-0-	4278	2	19	9	N	17	10	1			7
05	2336 N	1039	-0-	-1297	B	-0-	1035	2	4	9	N	4	10	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-HERRING																	
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	2105	2	31	9	N	28	21	1			7
04	3000 N	4127	-0-	-1127	B	-0-	4120	2	7	9	N	6	4	1			9
05	3100 N	4343	-0-	-1243	B	-0-	2370	4334	2	9	N	8	9	1			8
06	3000 N	3613	-0-	-613	B	-0-	2983	3611	2	2	N	2	3	1			7
*07	3100 N	3939	-0-	-839	B	-0-	3822	3937	2	2	N	2	6	1			3
*08	7399 X	3577	-0-	-3822	B	-0-	3575	2	2	9	N	2	1	1			4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	664 2	9 9	N	8			8
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	761 2	4 9	N	4	4 1		8
05	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	962 2	17 9	N	15	14 1	1 7	8
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	777 2	6 9	N	5	11 1		2
*07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	724 2	3 9	N	3	3 1		2
*08	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	641 2	2 9	N	2	3 1		1

MERCHANT, IRA C.		WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF.	N/A
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2401 - 4410
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	023848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	540 N	392	-0-	-148 B	-0-	385 2	7 9	N	6	3 1		3
05	806 N	370	-0-	-436 B	-0-	364 2	6 9	N	5	3 1		5
06	DELQ PR	274	-0-	-274 B	-0-	271 2	3 9	N	3	5 1		3
*07	627 N	353	-0-	-274 B	-0-	352 2	1 9	N	1	2 1		2
*08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	346 2	2 9	N	2	1 1		3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	78	2		1	9	1	1		-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	87	2		1	9	1			1
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2		1	9	1	1		1
*07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	1	1	-0-
*08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	82	2		1	9	1			1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	155	2	8	9	N	7	6	1	1
04	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	299	2	13	9	N	12	9	1	4
05	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	353	2	14	9	N	13	14	1	3
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	309	2	9	9	N	8	8	1	3
*07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	278	2	8	9	N	7	8	1	2
*08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	366	2	6	9	N	5	6	1	1

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	128	2	117	9	N	106			106
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	204	2	14	9	N	13	74	1	45
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	201	2	17	9	N	15			60
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	159	2	18	9	N	16	38	1	38
*07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	180	2	22	9	N	20			58
*08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	172	2	21	9	N	19	42	1	35

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	122	2	20	9	N	18	16	1	2
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	171	2	20	9	N	18	13	1	7
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	274	2	25	9	N	23	25	1	5
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	272	2	22	9	N	20	18	1	7
*07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	255	2	18	9	N	16	19	1	4
*08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	335	2	11	9	N	10	12	1	2

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	347	2	2	9	N	2	1	1	1
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			1
*07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			1
*08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HERRING																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HERRING																
WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	1674 N	500	-0-	-1174	B	-0-	477	2	23	9	N	21	19	1		2
04	1290 N	744	-0-	-546	B	-0-	712	2	32	9	N	29	21	1		10
05	1302 N	481	-0-	-821	B	-0-	462	2	19	9	N	17	23	1		4
06	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1195	2	39	9	N	35	27	1		12
*07	993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	967	2	26	9	N	24	30	1		6
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1360	2	18	9	N	16	18	1		4

HERRING																
WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1	9	N	1				1
*07	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-				1
*08	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-				-0-

HERRING																
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING																
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	310 N	208	-0-	-102	B	-0-	207	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	463	2	1	9	N	1				1
05	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	467	2	2	9	N	2	2	1		1
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	440	2	1	9	N	1				2
*07	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-	1	1		1
*08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-	1	1		-0-

JOHNSON																
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-							-0-
04	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	386 2	98 9	N	NO RPT	89	68 1	21
05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	600 2	114 9	N	104	76 1		49
06	DELQ PR	559	-0-	559 B	559	502 2	57 9	N	52	81 1		20
*07	1173 N	614	-0-	-559 B	-0-	519 2	95 9	N	86	63 1		43
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	762 2	57 9	N	52	71 1		24

JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	422 2	103 9	N	94	74 1		20
05	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	495 2	94 9	N	85	66 1		39
06	DELQ PR	438	-0-	438 B	438	393 2	45 9	N	41	64 1		16
*07	964 N	526	-0-	-438 B	-0-	442 2	84 9	N	76	53 1		39
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	662 2	50 9	N	45	63 1		21

JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PERKY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
03	372 N	121	-0-	-251	B	-0-	120	2	1 9	N	1	-0-
04	360 N	246	-0-	-114	B	-0-	243	2	3 9	N	3	1
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	223	2	3 9	N	3	3
06	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	192	2	1 9	N	1	1
*07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	254	2	1 9	N	1	1
*08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	267	2	2 9	N	2	2

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
03	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	628	2	8 9	N	7	2
04	330 N	199	-0-	-131	B	-0-	199	2		N	-0-	1
05	589 N	218	-0-	-371	B	-0-	216	2	2 9	N	2	2
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	241	2	2 9	N	2	1
*07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	357	2	1 9	N	1	1
*08	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-	1

READ												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1054 N	582	-0-	-472	B	-0-	575	2	7 9	N	6	1
04	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	15 9	N	14	6
05	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	11 9	N	10	13
06	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	859	2	8 9	N	7	6
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	4 9	N	4	4
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	7 9	N	6	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
RUSSELL		WELL #:	5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				

SANFORD J1		WELL #:	1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2011 -	4530				
03	434 N	221	-0-	-213 B	-0-	204	2	17	9	N	15	10	1	1	7	4
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					4
05	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	181	2	13	9	N	12	13	1			3
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	175	2	10	9	N	9	8	1			4
07	DELQ PR	189	-0-	189 B	189	185	2	4	9	N	4	6	1			2
*08	396 N	207	-0-	-189	-0-	204	2	3	9	N	3	3	1			2

SANFORD J		WELL #:	2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2213 -	5302				
03	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	980	2	96	9	N	87	66	1	3	7	18
04	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					18
05	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1358	2	111	9	N	101	95	1			24
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1356	2	69	9	N	63	61	1			26
07	DELQ PR	1490	-0-	1490 B	1490	1450	2	40	9	N	36	46	1			16
*08	3100 N	1831	-0-	-1269	-0-	221	2	23	9	N	21	23	1			14

HERRING		WELL #:	T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	403 N	274	-0-	-129 B	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	2	1			1
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	478	2	1	9	N	1					2
*07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	1	1			1
*08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	426	2	1	9	N	1	1	1			1

WILLIAMS		WELL #:	A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	1054 N	920	-0-	-134 B	-0-	891	2	29	9	N	26	22	1			4
04	1080 N	794	-0-	-286 B	-0-	760	2	34	9	N	31	23	1			12
05	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1154	2	48	9	N	44	47	1			9
06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1497	2	28	9	N	25	21	1			13
*07	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1281	2	25	9	N	23	29	1			7
*08	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1837	2	18	9	N	16	19	1			4

WILLIAMS		WELL #:	C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	558 N	230	-0-	-328 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558 N	381	-0-	-177 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CHILDERS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HERRING													
WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, C. R.													
WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R.													
WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
*08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	7683 N	7683	-0-	-0- B	-0-	7683	3		N	-0-			-0-
06	7135 N	7135	-0-	-0- B	-0-	7135	3		N	-0-			-0-
07	7650 N	7650	-0-	-0- B	-0-	7650	3		N	-0-			-0-
*08	7531 X	7531	-0-	-0- B	-0-	7531	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 - 4545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A	
03	651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	3	N	-0-		-0-
04	660 N	543	-0-	-117	B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
05	589 N	508	-0-	-81	B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-

AEBERSOLD		WELL #:		G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

AEBERSOLD		WELL #:		A 3	RRCID ->	024022	COMPL. DATE	06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
03	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3680	-0-	580	B	580	3680	3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3707	-0-	607	B	1187	3707	3	N	-0-		-0-

BEAUCHAMP		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1054 N	749	-0-	-305	B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
06	720 N	342	-0-	-378	B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BEDNORZ, J. G.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

BENNETT												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

BENNETT-SNEED												
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2077 N	1815	-0-	-262	B	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
04	2610 N	2549	-0-	-61	B	-0-	2549	3		N	-0-	-0-
05	2976 N	2528	-0-	-448	B	-0-	2528	3		N	-0-	-0-
06	1770 N	1755	-0-	-15	B	-0-	1755	3		N	-0-	-0-
07	3761 N	3761	-0-	-0	B	-0-	3761	3		N	-0-	-0-
*08	2232 X	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3		N	-0-	-0-

BINKLEY												
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-	-0-
04	660 N	599	-0-	-61	B	-0-	599	3		N	-0-	-0-
05	682 N	666	-0-	-16	B	-0-	666	3		N	-0-	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3		N	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3		N	-0-	-0-
*08	2283 N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	3		N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
03	1519 N	1511	-0-	-8	B	-0-	1511	3		N	-0-	-0-
04	1470 N	1464	-0-	-6	B	-0-	1464	3		N	-0-	-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3		N	-0-	-0-
06	3000 N	3031	-0-	31	B	31	3031	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	3356	-0-	256	B	287	3356	3		N	-0-	-0-
*08	3100 N	3706	-0-	606	B	893	3706	3		N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	B	-0-				N	-0-	-0-
04	1650 N	54	-0-	-1596	B	-0-	54	3		N	-0-	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3		N	-0-	-0-
06	3000 N	4232	-0-	1232	B	1232	4232	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	5098	-0-	1998	B	3230	5098	3		N	-0-	-0-
*08	3100 N	4427	-0-	1327	B	4557	4427	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BURNETT, M. C.		WELL #: T 6		RRCID -> 024032	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 3224	PERF. 2195	-		3730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
04	2430	N	1403	-0-	-1027	B	-0-	1403	3	N	-0-	-0-				-0-
05	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2844	3	N	-0-	-0-				-0-
06	3000	N	7550	-0-	4550	B	-0-	4550	3	N	-0-	-0-				-0-
07	3100	N	8931	-0-	5831	B	-0-	10381	3	N	-0-	-0-				-0-
*08	3100	N	7345	-0-	4245		-0-	14626	3	N	-0-	-0-				-0-

BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID -> 024033	COMPL. DATE 04/09/1956	TOTAL DEPTH 2725	PERF. N/A									
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
04	1920	N	1306	-0-	-614	B	-0-	1306	3	N	-0-	-0-				-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3	N	-0-	-0-				-0-
06	3000	N	6456	-0-	3456	B	-0-	6456	3	N	-0-	-0-				-0-
07	3100	N	6934	-0-	3834	B	-0-	7290	3	N	-0-	-0-				-0-
*08	3100	N	5776	-0-	2676		-0-	9966	3	N	-0-	-0-				-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036	COMPL. DATE 03/00/1925	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-				-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 2631	PERF. 2381	-		2940						
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-	-0-		N	35	31	1			5
04	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	N	25	13	1			17
05	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	N	20	26	1			11
06	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	982	3	N	16	13	1			14
07	1209	N	911	-0-	-298	B	-0-	907	3	N	4	13	1			5
*08	1203	N	1203	-0-	-0-		-0-	1192	3	N	10	13	1			2

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2245	-		3950						
03	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-	-0-		N	29	26	1			3
04	840	N	777	-0-	-63	B	-0-	754	3	N	21	11	1			13
05	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	16	22	1			7
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	807	3	N	13	11	1			9
07	806	N	658	-0-	-148	B	-0-	651	3	N	6	11	1			4
*08	973	N	973	-0-	-0-		-0-	964	3	N	8	11	1			2

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2345	-		3200						
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-	-0-		N	49	43	1			7
04	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1297	3	N	35	18	1			24
05	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	N	28	36	1			16
06	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1192	3	N	22	18	1			20
07	1395	N	1070	-0-	-325	B	-0-	1064	3	N	5	18	1			7
*08	1443	N	1443	-0-	-0-		-0-	1428	3	N	14	18	1			2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	29	-0-	29 B	320	29	3	N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	320			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	320			N	-0-			-0-		
06	320 N	-0-	-0-	-320 B	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	N/A					
03	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	58	3	4	9	N	4	1	-0-	
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	199	3	3	9	N	3	1	1	
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2	9	N	2	1	-0-	
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	403	3	2	9	N	2	1	-0-	
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	198	3	2	9	N	2	1	-0-	
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	N	1	1	-0-	

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043	COMPL. DATE 05/27/1948	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	N/A					
03	1054 N	529	-0-	-525 B	-0-	496	3	33	9	N	30	27	1	4
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1056	3	24	9	N	22	11	1	15
05	1147 N	755	-0-	-392 B	-0-	736	3	19	9	N	17	23	1	9
06	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1038	3	15	9	N	14	11	1	12
07	1116 N	839	-0-	-277 B	-0-	836	3	3	9	N	3	11	1	4
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1113	3	10	9	N	9	11	1	2

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044	COMPL. DATE 03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	N/A					
03	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	178	158	1	21
04	5940 N	4996	-0-	-944 B	-0-	4857	3	139	9	N	126	66	1	81
05	6043 N	6043	-0-	-0- B	-0-	5932	3	111	9	N	101	132	1	50
06	5287 N	5287	-0-	-0- B	-0-	5198	3	89	9	N	81	65	1	66
07	5177 N	4008	-0-	-1169 B	-0-	3982	3	26	9	N	24	66	1	24
*08	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5700	3	56	9	N	51	66	1	9

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045	COMPL. DATE 03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360	-	2750			
03	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-		-0-	
04	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-		-0-	
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-		-0-	
06	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-		-0-	
07	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			N	-0-		-0-	
*08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092	-	3273			
03	2077 N	3169	-0-	1092 B	-1659	3169	3			N	-0-		-0-	
04	3360 N	2969	-0-	-391 B	-1659	2969	3			N	-0-		-0-	
05	3286 N	3073	-0-	-213 B	-1659	3073	3			N	-0-		-0-	
06	3400 N	5059	-0-	1659 B	-0-	5059	3			N	-0-		-0-	
07	5346 N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	3			N	-0-		-0-	
*08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BURNETT, M.C.			WELL #: T		3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		930 N	846	-0-	-84 B	-0-		846 3		N	-0-			-0-
04		900 N	765	-0-	-135 B	-0-		765 3		N	-0-			-0-
05		837 N	807	-0-	-30 B	-0-		807 3		N	-0-			-0-
06		1501 N	1501	-0-	-0 B	-0-		1501 3		N	-0-			-0-
07		1756 N	1756	-0-	-0 B	-0-		1756 3		N	-0-			-0-
*08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881 3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: T		4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A		

03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
04		780 N	13	-0-	-767 B	-0-		13 3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0 B	-0-		34 3		N	-0-			-0-
06		1139 N	1139	-0-	-0 B	-0-		1139 3		N	-0-			-0-
07		1530 N	1530	-0-	-0 B	-0-		1530 3		N	-0-			-0-
*08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402 3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: T		7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2360 -	2605	

03		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
04		630 N	288	-0-	-342 B	-0-		288 3		N	-0-			-0-
05		727 N	727	-0-	-0 B	-0-		727 3		N	-0-			-0-
06		2326 N	2326	-0-	-0 B	-0-		2326 3		N	-0-			-0-
07		2774 N	2774	-0-	-0 B	-0-		2774 3		N	-0-			-0-
*08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2393 3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: T		8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A		

03		2078 N	2078	-0-	-0 B	-0-		2078 3		N	-0-			-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0 B	-0-		1962 3		N	-0-			-0-
05		2121 N	2121	-0-	-0 B	-0-		2121 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	4372	-0-	1372 B	-0-		4372 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4522	-0-	1422 B	-0-		2794 4522 3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	5363	-0-	2263	-0-		5057 5363 3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: P		1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A		

03		1302 N	993	-0-	-309 B	-0-		993 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1041	-0-	-219 B	-0-		1041 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-		1132 3		N	-0-			-0-
06		2477 N	2477	-0-	-0 B	-0-		2477 3		N	-0-			-0-
07		2799 N	2799	-0-	-0 B	-0-		2799 3		N	-0-			-0-
*08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-		2897 3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: P		2	RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF. N/A		

03		992 N	954	-0-	-38 B	-0-		954 3		N	-0-			-0-
04		900 N	810	-0-	-90 B	-0-		810 3		N	-0-			-0-
05		987 N	987	-0-	-0 B	-0-		987 3		N	-0-			-0-
06		1888 N	1888	-0-	-0 B	-0-		1888 3		N	-0-			-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0 B	-0-		2102 3		N	-0-			-0-
*08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		2471 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BURNETT, S. B.			WELL #: P 3		RRCID -> 024054	COMPL. DATE 08/25/1957	TOTAL DEPTH 3272	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		1209 N	679	-0-	-530 B	-0-		634 3	45 9	N	41	37 1	5
04		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-		1174 3	32 9	N	29	15 1	19
05		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-		1346 3	25 9	N	23	31 1	11
06		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-		1315 3	21 9	N	19	15 1	15
07		1240 N	1070	-0-	-170 B	-0-		1063 3	7 9	N	6	15 1	6
*08		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-		1560 3	13 9	N	12	15 1	2

BURNETT, S. B.			WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH 2987	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 2157 - 2455					
03		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
04		540 N	298	-0-	-242 B	-0-		298 3		N	-0-		-0-
05		490 N	490	-0-	-0- B	-0-		490 3		N	-0-		-0-
06		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-		1278 3		N	-0-		-0-
07		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-		1433 3		N	-0-		-0-
*08		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-		1265 3		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: H 1		RRCID -> 024057	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2511 - 2925					
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-		-0-
04		630 N	405	-0-	-225 B	-0-		405 3		N	-0-		-0-
05		736 N	736	-0-	-0- B	-0-		736 3		N	-0-		-0-
06		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-		2379 3		N	-0-		-0-
07		2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-		2539 3		N	-0-		-0-
*08		261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261 3		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 024060	COMPL. DATE 04/23/1939	TOTAL DEPTH 2790	PERF. N/A					
03		713 N	264	-0-	-449 B	-0-		264 3		N	-0-		-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-		-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-		2176 3		N	-0-		-0-
07		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-		2186 3		N	-0-		-0-
*08		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-		2225 3		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD			WELL #: E 1		RRCID -> 024061	COMPL. DATE 06/26/1935	TOTAL DEPTH 2722	PERF. N/A					
03		2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-		2606 3		N	-0-		-0-
04		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-		2350 3		N	-0-		-0-
05		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-		2444 3		N	-0-		-0-
06		3000 N	5431	-0-	2431 B	2431		5431 3		N	-0-		-0-
07		3100 N	6453	-0-	3353 B	5784		6453 3		N	-0-		-0-
*08		3100 N	6413	-0-	3313 B	9097		6413 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3364	-0-	264 B	264	3364 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3269	-0-	169	433	3269 3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A					
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3582	-0-	582 B	582	3582 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3780	-0-	680 B	1262	3780 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3817	-0-	717	1979	3817 3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064	COMPL. DATE 08/07/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
*08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065	COMPL. DATE 06/04/1936	TOTAL DEPTH 2767	PERF. N/A					
03	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1233	-0-	-224 B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3275	-0-	275 B	275	3275 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3973	-0-	873 B	1148	3973 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4080	-0-	980	2128	4080 3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066	COMPL. DATE 08/06/1946	TOTAL DEPTH 2729	PERF. N/A					
03	9207 N	8782	-0-	-425 B	-0-	8782 3		N	-0-			-0-
04	8670 N	8041	-0-	-629 B	-0-	8041 3		N	-0-			-0-
05	8339 N	8330	-0-	-9 B	-0-	8330 3		N	-0-			-0-
06	16783 N	16783	-0-	-0- B	-0-	16783 3		N	-0-			-0-
07	20442 N	20442	-0-	-0- B	-0-	20442 3		N	-0-			-0-
*08	21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	21329 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067	COMPL. DATE 10/16/1962	TOTAL DEPTH 3154	PERF. N/A					
03	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	696	-0-	-575 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	755	-0-	-805 B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	868	-0-	-372 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COON, R. S.		WELL #:		M 2 R	RRCID ->	024068	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2805 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-		-0-
04	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 4	RRCID ->	024070	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-		-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 7	RRCID ->	024073	COMPL. DATE	03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	862	-0-	-308 B	-0-	862 3		N	-0-		-0-
05	1147 N	517	-0-	-630 B	-0-	517 3		N	-0-		-0-
06	1260 N	802	-0-	-458 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 9	RRCID ->	024074	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
05	1736 N	623	-0-	-1113 B	-0-	623 3		N	-0-		-0-
06	2610 N	614	-0-	-1996 B	-0-	614 3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1141	-0-	-471 B	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 10 R	RRCID ->	024075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1829 N	1461	-0-	-368 B	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
04	1890 N	1221	-0-	-669 B	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-			N	-0-		-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-		-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 11	RRCID ->	024076	COMPL. DATE	08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4295 N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295 3					-0-
04	2880 N	1397	-0-	-1483 B	-0-	1397 3					-0-
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3					-0-
06	4170 N	2400	-0-	-1770 B	-0-	2400 3					-0-
07	3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3					-0-
*08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1860 N	1844	-0-	-16 B	-0-	1844 3					-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3					-0-
05	1333 N	344	-0-	-989 B	-0-	344 3					-0-
06	1770 N	1081	-0-	-689 B	-0-	1081 3					-0-
07	1333 N	1051	-0-	-282 B	-0-	1051 3					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3					-0-
04	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	740 3					-0-
05	775 N	391	-0-	-384 B	-0-	391 3					-0-
06	1050 N	644	-0-	-406 B	-0-	644 3					-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3					-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 3					-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3					-0-
05	2139 N	147	-0-	-1992 B	-0-	147 3					-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-						-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3					-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3					-0-
04	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3					-0-
05	558 N	432	-0-	-126 B	-0-	432 3					-0-
06	1050 N	40	-0-	-1010 B	-0-	40 3					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-						-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-						-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH 3170	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
05	713 N	346	-0-	-367 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	320	-0-	-1120 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
*08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	1116 N	4	-0-	-1112 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1395 N	506	-0-	-889 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	637	-0-	-563 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
05	899 N	350	-0-	-549 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
06	510 N	187	-0-	-323 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
05	682 N	352	-0-	-330 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	221	-0-	-919 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3		N	-0-			-0-
05	899 N	2	-0-	-897 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	515	-0-	-805 B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.				WELL #: S 1 R	RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-		-0-	
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-		-0-	
05	961 N	349	-0-	-612 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-	
06	930 N	394	-0-	-536 B	-0-	394 3		N	-0-		-0-	
07	930 N	604	-0-	-326 B	-0-	604 3		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: S 2	RRCID -> 024099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3		N	-0-		-0-	
04	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3		N	-0-		-0-	
05	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-		-0-	
06	1920 N	1434	-0-	-486 B	-0-	1434 3		N	-0-		-0-	
07	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2537 3		N	-0-		-0-	
*08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: S 3	RRCID -> 024100	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2557 -	3283	
03	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-		-0-	
04	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-		-0-	
05	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 3		N	-0-		-0-	
06	1650 N	239	-0-	-1411 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-	
07	1798 N	1027	-0-	-771 B	-0-	1027 3		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: S 4	RRCID -> 024101	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3		N	-0-		-0-	
04	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3		N	-0-		-0-	
05	2263 N	1191	-0-	-1072 B	-0-	1191 3		N	-0-		-0-	
06	2130 N	3	-0-	-2127 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-	
07	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-	
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: S 5	RRCID -> 024102	COMPL. DATE 09/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-		-0-	
04	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3		N	-0-		-0-	
05	1922 N	997	-0-	-925 B	-0-	997 3		N	-0-		-0-	
06	1800 N	1012	-0-	-788 B	-0-	1012 3		N	-0-		-0-	
07	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3		N	-0-		-0-	
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-	

COON, R. S.				WELL #: S 6 R	RRCID -> 024103	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3		N	-0-		-0-	
04	1560 N	1233	-0-	-327 B	-0-	1233 3		N	-0-		-0-	
05	1612 N	497	-0-	-1115 B	-0-	497 3		N	-0-		-0-	
06	1620 N	162	-0-	-1458 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-	
07	1271 N	996	-0-	-275 B	-0-	996 3		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2862	- 5327			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2201 N	2029	-0-	-172 B	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1344	-0-	-276 B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-
06	1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106	COMPL. DATE 08/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	540	-0-	-1010 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	751	-0-	-779 B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	906	-0-	-582 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	628	-0-	-426 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	990	-0-	-210 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2593	- 2810			
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	806	-0-	-744 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
06	1890 N	927	-0-	-963 B	-0-	927 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1340	-0-	-117 B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	559	-0-	-1363 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06	2310 N	833	-0-	-1477 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID -> 024110	COMPL. DATE 12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	586	-0-	-437 B	-0-	586 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	720	-0-	-660 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	844	-0-	-458 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
DAUER		WELL #: E 1		RRCID -> 024111	COMPL. DATE 05/15/1932	TOTAL DEPTH 2525	PERF. 2285	-		2525								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-		799	3		N	-0-				-0-		
04	690 N	651	-0-	-39	B	-0-		651	3		N	-0-				-0-		
05	744 N	556	-0-	-188	B	-0-		556	3		N	-0-				-0-		
06	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-		1590	3		N	-0-				-0-		
07	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-		1930	3		N	-0-				-0-		
*08	2151 N	2151	-0-	-0-		-0-		2151	3		N	-0-				-0-		
FOSTER												WELL #: F 2		RRCID -> 024117	COMPL. DATE 08/00/1942	TOTAL DEPTH 3294	PERF. N/A	
03	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-		2049	3		N	-0-				-0-		
04	1650 N	1409	-0-	-241	B	-0-		1409	3		N	-0-				-0-		
05	2294 N	1976	-0-	-318	B	-0-		1976	3		N	-0-				-0-		
06	1980 N	804	-0-	-1176	B	-0-		804	3		N	-0-				-0-		
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-				-0-		
*08	1168 N	1168	-0-	-0-		-0-		1168	3		N	-0-				-0-		
GARNER												WELL #: T 2 A		RRCID -> 024119	COMPL. DATE 03/00/1928	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		
GOBER												WELL #: S 1		RRCID -> 024120	COMPL. DATE 06/27/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-		1949	3		N	-0-				-0-		
04	1620 N	1530	-0-	-90	B	-0-		1530	3		N	-0-				-0-		
05	1891 N	1666	-0-	-225	B	-0-		1666	3		N	-0-				-0-		
06	1890 N	638	-0-	-1252	B	-0-		638	3		N	-0-				-0-		
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-				-0-		
*08	1071 N	1071	-0-	-0-		-0-		1071	3		N	-0-				-0-		
GOBER												WELL #: S 2		RRCID -> 024121	COMPL. DATE 08/15/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03	2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-		2374	3		N	-0-				-0-		
04	2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-		2094	3		N	-0-				-0-		
05	2418 N	1985	-0-	-433	B	-0-		1985	3		N	-0-				-0-		
06	2310 N	768	-0-	-1542	B	-0-		768	3		N	-0-				-0-		
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					N	-0-				-0-		
*08	172 N	172	-0-	-0-		-0-		172	3		N	-0-				-0-		
GOBER												WELL #: S 3		RRCID -> 024122	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03	2975 N	2975	-0-	-0-	B	-0-		2975	3		N	-0-				-0-		
04	2605 N	2605	-0-	-0-	B	-0-		2605	3		N	-0-				-0-		
05	3007 N	2976	-0-	-31	B	-0-		2976	3		N	-0-				-0-		
06	2880 N	-0-	-0-	-2880	B	-0-					N	-0-				-0-		
07	2697 N	-0-	-0-	-2697	B	-0-					N	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GORES		WELL #: G 1		RRCID -> 024123	COMPL. DATE 03/02/1932	TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORES		WELL #: S 1		RRCID -> 024124	COMPL. DATE 04/07/1933	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAIDUK		WELL #: G 1		RRCID -> 024125	COMPL. DATE 05/07/1932	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A									
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*08	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4056	-0-	956 B	-0-	956	4056	3		N	-0-					-0-
*08	2501 N	1545	-0-	-956 B	-0-	-956	1545	3		N	-0-					-0-

HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	1984 N	1472	-0-	-512 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1701	-0-	-69 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1414	-0-	-539 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*08	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128	COMPL. DATE 10/10/1931	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A									
03	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	840 N	256	-0-	-584 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	589 N	333	-0-	-256 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	870 N	762	-0-	-108 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HAAS				WELL #: 1	RRCID -> 024129	COMPL. DATE 01/24/1935	TOTAL DEPTH 3441	PERF. 2840	- 3441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-		-0-
05	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-		-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-

HAAS				WELL #: 3	RRCID -> 024130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	744 N	620	-0-	-124 B	-0-	620 3		N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		-0-
06	600 N	1	-0-	-599 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-

JESTER				WELL #: T 1	RRCID -> 024131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874 3		N	-0-		-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
05	2449 N	1181	-0-	-1268 B	-0-			N	-0-		-0-
06	2790 N	1232	-0-	-1558 B	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
07	2573 N	1904	-0-	-669 B	-0-	1904 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, CART				WELL #: P 1	RRCID -> 024132	COMPL. DATE 01/16/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	1178 N	1144	-0-	-34 B	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3		N	-0-		-0-
*08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #: 1	RRCID -> 024133	COMPL. DATE 02/27/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3		N	-0-		-0-
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
05	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3		N	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3		N	-0-		-0-
*08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS				WELL #: P 1	RRCID -> 024135	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	4658 N	4658	-0-	-0- B	-0-	4658 3		N	-0-		-0-
04	4459 N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459 3		N	-0-		-0-
05	3782 N	2331	-0-	-1451 B	-0-	2331 3		N	-0-		-0-
06	4500 N	6	-0-	-4494 B	-0-	6 3		N	-0-		-0-
07	4619 N	-0-	-0-	-4619 B	-0-			N	-0-		-0-
*08	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136	COMPL. DATE 01/00/1931	TOTAL DEPTH 2467	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3952	-0-	952 B	952	3952 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4616	-0-	1516 B	2468	4616 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4380	-0-	1280	3748	4380 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137	COMPL. DATE 06/06/1932	TOTAL DEPTH 2435	PERF. N/A					
03	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2475	-0-	-36 B	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5023	-0-	2023 B	2023	5023 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	6774	-0-	3674 B	5697	6774 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	6882	-0-	3782	9479	6882 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138	COMPL. DATE 07/29/1938	TOTAL DEPTH 2535	PERF. N/A					
03	1209 N	783	-0-	-426 B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	836	-0-	-334 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
07	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3715	-0-	615	615	3715 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139	COMPL. DATE 02/17/1947	TOTAL DEPTH 2553	PERF. N/A					
03	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3222	-0-	222 B	222	3222 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3592	-0-	492 B	714	3592 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3423	-0-	323	1037	3423 3		N	-0-			-0-

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140	COMPL. DATE 12/00/1927	TOTAL DEPTH 2515	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	403 N	211	-0-	-192 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
04	420 N	285	-0-	-135 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
06	210 N	45	-0-	-165 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
05	620 N	271	-0-	-349 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06	480 N	87	-0-	-393 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

KILGORE PAR		WELL #:		6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
05	837 N	343	-0-	-494 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
06	630 N	79	-0-	-551 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-

LEDRIK		WELL #:		S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A	
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
05	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-

LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		T 1	RRCID ->	024153	COMPL. DATE	12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2377 - 2635	
03	744 N	119	-0-	-625 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3979	-0-	979 B	979	3979 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4803	-0-	1703 B	2682	4803 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4225	-0-	1125	3807	4225 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1147 N	747	-0-	-400 B	-0-			747	3	N	-0-				-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-			966	3	N	-0-				-0-
05	1178 N	824	-0-	-354 B	-0-			824	3	N	-0-				-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-			2318	3	N	-0-				-0-
07	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-			2728	3	N	-0-				-0-
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			1538	3	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A				
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-			708	3	N	-0-				-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-			593	3	N	-0-				-0-
05	589 N	575	-0-	-14 B	-0-			575	3	N	-0-				-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-			1204	3	N	-0-				-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-			1335	3	N	-0-				-0-
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-			1304	3	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A				
03	558 N	77	-0-	-481 B	-0-			77	3	N	-0-				-0-
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-			729	3	N	-0-				-0-
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-			861	3	N	-0-				-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-			1986	3	N	-0-				-0-
07	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-			2633	3	N	-0-				-0-
*08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			2158	3	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A				
03	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-			1733	3	N	-0-				-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-			1578	3	N	-0-				-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-			1580	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	3550	-0-	550 B	550			3550	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3920	-0-	820 B	1370			3920	3	N	-0-				-0-
*08	3100 N	3919	-0-	819	2189			3919	3	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A				
03	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-			1125	3	N	-0-				-0-
04	990 N	988	-0-	-2 B	-0-			988	3	N	-0-				-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-			1140	3	N	-0-				-0-
06	2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-			2953	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3428	-0-	328 B	328			3428	3	N	-0-				-0-
*08	3100 N	3278	-0-	178	506			3278	3	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A				
03	6107 #	538	-0-	-5569 B	-10740			538	3	N	-0-				-0-
04	5910 #	525	-0-	-5385 B	-16125			525	3	N	-0-				-0-
05	6107 #	448	-0-	-5659 B	-21784			448	3	N	-0-				-0-
06	5910 #	905	-0-	-5005 B	-26789			905	3	N	-0-				-0-
07	6107 #	1059	-0-	-5048 B	-31837			1059	3	N	-0-				-0-
*08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-			1057	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-		-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
07	496 N	96	-0-	-400 B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 -	2580			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	2222	-0-	2222	2222	2222 3		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A				
03	961 N	838	-0-	-123 B	-0-	838 3		N	-0-		-0-
04	750 N	596	-0-	-154 B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3		N	-0-		-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3		N	-0-		-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-

MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163	COMPL. DATE 11/23/1937	TOTAL DEPTH 2702	PERF. N/A				
03	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-		-0-
06	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
07	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498 3		N	-0-		-0-
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-		-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164	COMPL. DATE 01/06/1933	TOTAL DEPTH 2705	PERF. N/A				
03	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3		N	-0-		-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3		N	-0-		-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
06	1530 N	588	-0-	-942 B	-0-	588 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	900	-0-	-588 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-		-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165	COMPL. DATE 08/23/1935	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MOORE		WELL #:		T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

NOEL		WELL #:		T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	N/A			
03	620 N	565	-0-	-55	B	-0-	565	3		N	-0-				-0-
04	600 N	563	-0-	-37	B	-0-	563	3		N	-0-				-0-
05	651 N	586	-0-	-65	B	-0-	586	3		N	-0-				-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3		N	-0-				-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3		N	-0-				-0-
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	3		N	-0-				-0-

POPE -D-		WELL #:		E 1	RRCID ->	024171	COMPL. DATE	10/05/1949	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	N/A			
03	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-				-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-				-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-				-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-				-0-

PYTHIAN		WELL #:		P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	2835 - 5028			
03	2440 N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3		N	-0-				-0-
04	1560 N	1521	-0-	-39	B	-0-	1521	3		N	-0-				-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3		N	-0-				-0-
06	2370 N	804	-0-	-1566	B	-0-	804	3		N	-0-				-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3		N	-0-				-0-

RAMMING		WELL #:		E 1	RRCID ->	024174	COMPL. DATE	02/19/1938	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	N/A			
03	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	3		N	-0-				-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3		N	-0-				-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3		N	-0-				-0-
06	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3		N	-0-				-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	3		N	-0-				-0-
*08	2426 N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	3		N	-0-				-0-

SCHAFER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024175	COMPL. DATE	11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A			
03	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3		N	-0-				-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-				-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3		N	-0-				-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3		N	-0-				-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A			
03	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	5076	-0-	2076 B	2076	5076 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	6050	-0-	2950 B	5026	6050 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	5640	-0-	2540	7566	5640 3		N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A			
03	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693 3		N	-0-		-0-
04	3582 N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582 3		N	-0-		-0-
05	3596 N	3264	-0-	-332 B	-0-	3264 3		N	-0-		-0-
06	8830 N	8830	-0-	-0- B	-0-	8830 3		N	-0-		-0-
07	10164 N	10164	-0-	-0- B	-0-	10164 3		N	-0-		-0-
*08	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371 3		N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A			
03	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-		-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3183	-0-	183 B	183	3183 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3852	-0-	752 B	935	3852 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	4073	-0-	973	1908	4073 3		N	-0-		-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A			
03	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	4836	-0-	1836 B	1836	4836 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	6212	-0-	3112 B	4948	6212 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	6804	-0-	3704	8652	6804 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SCHAFFER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-	-0-
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-	-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-	-0-
07		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3		N	-0-	-0-
*08		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3		N	-0-	-0-
SCHLEE												
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A												
03		4354 N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3		N	-0-	-0-
04		3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3		N	-0-	-0-
05		2728 N	2036	-0-	-692 B	-0-	2036	3		N	-0-	-0-
06		4200 N	2070	-0-	-2130 B	-0-	2070	3		N	-0-	-0-
07		3379 N	3286	-0-	-93 B	-0-	3286	3		N	-0-	-0-
*08		1532 X	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3		N	-0-	-0-
SMITH												
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A												
03		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3		N	-0-	-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-	-0-
05		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-	-0-
06		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3		N	-0-	-0-
07		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3		N	-0-	-0-
*08		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3		N	-0-	-0-
SNEED, ESTATE												
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1643 N	130	-0-	-1513 B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-	-0-
05		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SNEED, J. T.												
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042												
03		1054 N	175	-0-	-879 B	-0-	175	3		N	-0-	-0-
04		720 N	597	-0-	-123 B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
05		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-	-0-
06		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-	-0-
07		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-	-0-
*08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-	-0-
SNEED, J. T.												
WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		2759 N	544	-0-	-2215 B	-0-	544	3		N	-0-	-0-
04		2430 N	2041	-0-	-389 B	-0-	2041	3		N	-0-	-0-
05		2418 N	2409	-0-	-9 B	-0-	2409	3		N	-0-	-0-
06		2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510	3		N	-0-	-0-
07		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3		N	-0-	-0-
*08		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192	COMPL. DATE 09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1054 N	235	-0-	-819 B	-0-		235	3		N	-0-				-0-
04	1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-		1127	3		N	-0-				-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-		1325	3		N	-0-				-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-		1443	3		N	-0-				-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-		1310	3		N	-0-				-0-
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193	COMPL. DATE 02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1550 N	1445	-0-	-105 B	-0-		1445	3		N	-0-				-0-
04	1290 N	268	-0-	-1022 B	-0-		268	3		N	-0-				-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-		1584	3		N	-0-				-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-		1461	3		N	-0-				-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-		1833	3		N	-0-				-0-
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985	3		N	-0-				-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-		1361	3		N	-0-				-0-
04	990 N	911	-0-	-79 B	-0-		911	3		N	-0-				-0-
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-		641	3		N	-0-				-0-
06	1320 N	396	-0-	-924 B	-0-		396	3		N	-0-				-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-		1513	3		N	-0-				-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-		2813	3		N	-0-				-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-		2656	3		N	-0-				-0-
05	2077 N	1335	-0-	-742 B	-0-		1335	3		N	-0-				-0-
06	2730 N	2049	-0-	-681 B	-0-		2049	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	4701	-0-	1601 B	1601		4701	3		N	-0-				-0-
*08	2211 N	610	-0-	-1601	-0-		610	3		N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196	COMPL. DATE 10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-		3578	3		N	-0-				-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-		1160	3		N	-0-				-0-
05	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-		3668	3		N	-0-				-0-
06	3450 N	2596	-0-	-854 B	-0-		2596	3		N	-0-				-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-				-0-
*08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		1727	3		N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-		1759	3		N	-0-				-0-
04	1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-		1435	3		N	-0-				-0-
05	1767 N	1516	-0-	-251 B	-0-		1516	3		N	-0-				-0-
06	1710 N	412	-0-	-1298 B	-0-		412	3		N	-0-				-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-				-0-
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 13	RRCID ->	024198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2449 N	1210	-0-	-1239 B	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	278	-0-	-1642 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
05	2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3150	-0-	150 B	150	3150	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3921	-0-	821 B	971	3921	3	N	-0-			-0-
*08	2886 N	1915	-0-	-971	-0-	1915	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		20	RRCID ->	024199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3	N	-0-			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	1235	-0-	-1400 B	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
06	2790 N	1918	-0-	-872 B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
07	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3	N	-0-			-0-
*08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1364 N	1041	-0-	-323 B	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1306	-0-	-89 B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2107	-0-	-323 B	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	2555	-0-	-18 B	-0-	2555	3	N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3124	-0-	24 B	24	3124	3	N	-0-			-0-
*08	1499 N	1475	-0-	-24	-0-	1475	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	751	-0-	-706 B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	821	-0-	-559 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1653	-0-	-117 B	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2480 N	1100	-0-	-1380 B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	1588	-0-	-692 B	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2396	-0-	-53 B	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1829 N	1134	-0-	-695 B	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
07	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
06	2310 N	1856	-0-	-454 B	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A	
03	1612 N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	808	-0-	-422 B	-0-	808	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1394	-0-	-280 B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3	N	-0-			-0-
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 29	RRCID ->	024208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1674 N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1360	-0-	-410 B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	816	-0-	-774 B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 31	RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3187 N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			-0-
04	3197 N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			-0-
05	3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			-0-
06	3090 N	2325	-0-	-765 B	-0-	2325	3			-0-
07	4715 N	4715	-0-	-0- B	-0-	4715	3			-0-
*08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	2108 N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3			-0-
04	1770 N	295	-0-	-1475 B	-0-	295	3			-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3			-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			-0-
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054		
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			-0-
04	630 N	100	-0-	-530 B	-0-	100	3			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			-0-
05	1674 N	519	-0-	-1155 B	-0-	519	3			-0-
06	1530 N	937	-0-	-593 B	-0-	937	3			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	3131 #	2085	-0-	-1046 B	-8074	2085	3			-0-
04	3030 #	1849	-0-	-1181 B	-9255	1849	3			-0-
05	1209 N	1200	-0-	-9 B	-9255	1200	3			-0-
06	2010 N	435	-0-	-1575 B	-9255	435	3			-0-
07	1922 N	1835	-0-	-87 B	-9255	1835	3			-0-
*08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		S 19	RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049 3	N	-0-		-0-	
04	1590 N	368	-0-	-1222	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-	
05	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253 3	N	-0-		-0-	
06	2189 N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189 3	N	-0-		-0-	
07	2674 N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674 3	N	-0-		-0-	
*08	1110 N	1110	-0-	-0-		-0-	1110 3	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

TALLEY-BAIRD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-	
04	960 N	794	-0-	-166	B	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1151	-0-	-244	B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-	
06	1320 N	390	-0-	-930	B	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	627 N	627	-0-	-0-		-0-	627 3	N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 2819 - 5761	
03	3422 R	3721	-0-	299	B	-0-	3721 3	N	-0-		-0-	
04	3240 #	1781	-0-	-1459	B	-1459	1781 3	N	-0-		-0-	
05	3441 #	3080	-0-	-361	B	-1820	3080 3	N	-0-		-0-	
06	3600 #	797	-0-	-2803	B	-4623	797 3	N	-0-		-0-	
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	B	-8343		N	-0-		-0-	
*08	1268 X	1268	-0-	-0-		-0-	1268 3	N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2575 N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575 3	N	-0-		-0-	
04	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
05	2573 N	2065	-0-	-508	B	-0-	2065 3	N	-0-		-0-	
06	2490 N	1030	-0-	-1460	B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	296 N	296	-0-	-0-		-0-	296 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225	COMPL. DATE 04/06/1997	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2792	- 4900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2046 N	83	-0-	-1963 B	-1925	83	3			N	-0-	-0-
04	1020 N	62	-0-	-958 B	-1925	62	3			N	-0-	-0-
05	279 N	4	-0-	-275 B	-1925	4	3			N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-1925					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-1925					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH 2765	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227	COMPL. DATE 09/10/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-	-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32 B	-0-	1318	3			N	-0-	-0-
05	2635 N	2246	-0-	-389 B	-0-	2246	3			N	-0-	-0-
06	2340 N	1242	-0-	-1098 B	-0-	1242	3			N	-0-	-0-
07	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-	-0-
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229	COMPL. DATE 07/23/1973	TOTAL DEPTH 3633	PERF. N/A					
03	713 N	601	-0-	-112 B	-0-	601	3			N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-	-0-
05	775 N	522	-0-	-253 B	-0-	522	3			N	-0-	-0-
06	570 N	291	-0-	-279 B	-0-	291	3			N	-0-	-0-
07	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-	-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230	COMPL. DATE 07/09/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 2440 - 4543
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	899 N	192	-0-	-707 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	541	-0-	-482 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
07	930 N	166	-0-	-764 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1085 N	162	-0-	-923 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3		N	-0-		-0-
05	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		N	-0-		-0-
07	961 N	313	-0-	-648 B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
06	690 N	116	-0-	-574 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0- 3		N	-0-		-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-	-0- 3		N	-0-		-0-
04	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3		N	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-	-0- 3		N	-0-		-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	992 N	474	-0-	-518 B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
05	930 N	758	-0-	-172 B	-0-	758 3		N	-0-		-0-
06	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 - 4975
03	434 N	40	-0-	-394 B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
05	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
07	372 N	160	-0-	-212 B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240	COMPL. DATE 12/10/1932	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	758 N	758	-0-	-0- B	-0-		758 3		N	-0-		-0-
04	270 N	237	-0-	-33 B	-0-		237 3		N	-0-		-0-
05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-		899 3		N	-0-		-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-		1494 3		N	-0-		-0-
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-		1675 3		N	-0-		-0-
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241	COMPL. DATE 09/17/1940	TOTAL DEPTH 2737	PERF. N/A					
03	1426 N	1320	-0-	-106 B	-0-		1320 3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1214	-0-	-136 B	-0-		1214 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-		1223 3		N	-0-		-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-		2840 3		N	-0-		-0-
07	2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-		2965 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3251	-0-	151	151		3251 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242	COMPL. DATE 06/20/1946	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-		1810 3		N	-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-		1656 3		N	-0-		-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243	COMPL. DATE 07/00/1960	TOTAL DEPTH 2702	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244	COMPL. DATE 03/27/1962	TOTAL DEPTH 2670	PERF. N/A					
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-		956 3		N	-0-		-0-
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-		912 3		N	-0-		-0-
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-		847 3		N	-0-		-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-		1524 3		N	-0-		-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-		1994 3		N	-0-		-0-
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265 3		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	1395 N	786	-0-	-609 B	-0-		786 3		N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-		840 3		N	-0-		-0-
05	837 N	416	-0-	-421 B	-0-		416 3		N	-0-		-0-
06	750 N	17	-0-	-733 B	-0-		17 3		N	-0-		-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-		-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		3239 N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239 3			N	-0-	-0-
04		2910 N	2178	-0-	-732 B	-0-	2178 3			N	-0-	-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3			N	-0-	-0-
06		3120 N	1293	-0-	-1827 B	-0-	1293 3			N	-0-	-0-
07		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3			N	-0-	-0-
*08		1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3			N	-0-	-0-

WITTER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
03		465 N	57	-0-	-408 B	-0-	57 3			N	-0-	-0-
04		390 N	40	-0-	-350 B	-0-	40 3			N	-0-	-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3			N	-0-	-0-
06		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3			N	-0-	-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3			N	-0-	-0-
*08		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3			N	-0-	-0-

BOONE, ALVORA												
WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
03		682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625 2			N	-0-	-0-
05		682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588 2			N	-0-	-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*07		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2			N	-0-	-0-
*08		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2			N	-0-	-0-

BROADWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

CRUMPACKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A												
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2			N	-0-	-0-
06		DELQ PR	1963	-0-	1963 B	1963	1963 2			N	-0-	-0-
*07		3100 N	1971	-0-	-1129 B	834	1971 2			N	-0-	-0-
*08		2895 N	2061	-0-	-834 B	-0-	2061 2			N	-0-	-0-

SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A												
03		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		780 N	734	-0-	-46 B	-0-	734 2			N	-0-	-0-
05		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2			N	-0-	-0-
06		DELQ PR	787	-0-	787 B	787	787 2			N	-0-	-0-
*07		1577 N	790	-0-	-787 B	-0-	790 2			N	-0-	-0-
*08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
RIGGINS, LOYD													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	N	-0-		-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3	N	-0-		-0-	
06	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3	N	-0-		-0-	
07	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3	N	-0-		-0-	
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-	

RIGGINS U-TEXAS													
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
*08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	

BURNETT													
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A													
03	434 N	194	-0-	-240	B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
04	420 N	30	-0-	-390	B	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
05	372 N	2	-0-	-370	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT													
WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	3906 N	NO RPT	-0-	-3906	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	3810 N	3038	-0-	-772	B	-0-	3038	2	N	-0-		-0-	
05	3471 N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	2	N	-0-		-0-	
06	DELQ PR	2900	-0-	-2900	B	-0-	2900	2	N	-0-		-0-	
*07	5844 N	2944	-0-	-2900	B	-0-	2944	2	N	-0-		-0-	
*08	3250 X	3250	-0-	-0-	B	-0-	3250	2	N	-0-		-0-	

BURNETT													
WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNETT													
WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A													
03	1426 N	721	-0-	-705	B	-0-	721	2	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1066	-0-	-134	B	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2	N	-0-		-0-	
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		R	1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2201 N	1160	-0-	-1041 B	-0-	1160 2			N	-0-		-0-
04		2070 N	1680	-0-	-390 B	-0-	1680 2			N	-0-		-0-
05		1829 N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768 2			N	-0-		-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2			N	-0-		-0-
*07		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2			N	-0-		-0-
*08		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R	2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		R	3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A	
03		713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		R	5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
03		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-		-0-
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		R	10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
03		837 N	429	-0-	-408 B	-0-	429 2			N	-0-		-0-
04		780 N	683	-0-	-97 B	-0-	683 2			N	-0-		-0-
05		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2			N	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2			N	-0-		-0-
*07		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2			N	-0-		-0-
*08		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		R	12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A	
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CLARK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3			N	-0-	-0-
04		1140 N	895	-0-	-245 B	-0-	895 3			N	-0-	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3			N	-0-	-0-
06		3000 N	3457	-0-	457 B	457	3457 3			N	-0-	-0-
07		2267 N	1810	-0-	-457 B	-0-	1810 3			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3489	-0-	389	389	3489 3			N	-0-	-0-
HODGES												
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A												
03		1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	1212 3			N	-0-	-0-
04		1170 N	739	-0-	-431 B	-0-	739 3			N	-0-	-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3			N	-0-	-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3			N	-0-	-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3			N	-0-	-0-
*08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3			N	-0-	-0-
MADDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1116 N	625	-0-	-491 B	-0-	625 3			N	-0-	-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3			N	-0-	-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3			N	-0-	-0-
06		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3			N	-0-	-0-
07		1054 N	898	-0-	-156 B	-0-	898 3			N	-0-	-0-
*08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3			N	-0-	-0-
POWERS												
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
03		868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821 3			N	-0-	-0-
04		810 N	480	-0-	-330 B	-0-	480 3			N	-0-	-0-
05		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3			N	-0-	-0-
06		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3			N	-0-	-0-
07		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3			N	-0-	-0-
*08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-	-0-
WELLS SMOOT												
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
03		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3			N	-0-	-0-
04		1770 N	978	-0-	-792 B	-0-	978 3			N	-0-	-0-
05		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3			N	-0-	-0-
06		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 3			N	-0-	-0-
07		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3			N	-0-	-0-
*08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-	-0-
BRENT												
WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	324 1	101 3		N	-0-	-0-
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	372 1	131 3		N	-0-	-0-
06		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	360 1	133 3		N	-0-	-0-
07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	372 1	141 3		N	-0-	-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410	- 5100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	288 1	532 3	N	-0-			-0-
05		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	288 1	494 3	N	-0-			-0-
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	360 1	577 3	N	-0-			-0-
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	372 1	597 3	N	-0-			-0-
*08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	144 1	261 3	N	-0-			-0-

NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240	- 4952	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 1		N	-0-			-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 1		N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 1		N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 1		N	-0-			-0-
*08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 1		N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133	- 5280	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		5042 N	5042	-0-	-0- B	-0-	660 1	4382 3	N	-0-			-0-
05		5029 N	5029	-0-	-0- B	-0-	660 1	4369 3	N	-0-			-0-
06		4990 N	4990	-0-	-0- B	-0-	660 1	4330 3	N	-0-			-0-
07		5208 N	5188	-0-	-20 B	-0-	682 1	4506 3	N	-0-			-0-
*08		5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	682 1	4521 3	N	-0-			-0-

SNEED 'B'		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945	- 5380	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	65 1	990 3	N	-0-			-0-
05		5276 N	5276	-0-	-0- B	-0-	403 1	4873 3	N	-0-			-0-
06		4691 N	4691	-0-	-0- B	-0-	390 1	4301 3	N	-0-			-0-
07		4751 N	4751	-0-	-0- B	-0-	403 1	4348 3	N	-0-			-0-
*08		4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	403 1	4346 3	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216	- 2668	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
07		806 N	393	-0-	-413 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*08		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID -> 024422	COMPL. DATE 04/11/1939	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2216	-		2755				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	858	-0-	-506	B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-		-0-	1285	3		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID -> 024423	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 2919	PERF. 2110	-		5000				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
07	1519	N	1282	-0-	-237	B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-		-0-	1365	3		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID -> 024424	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 2949	PERF. 2210	-		5037				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	624	1	1327	3	N	-0-		-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	182	1	483	3	N	-0-		-0-
06	2818	N	2818	-0-	-0-	B	-0-	780	1	2038	3	N	-0-		-0-
07	2015	N	524	-0-	-1491	B	-0-	130	1	394	3	N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID -> 024425	COMPL. DATE 02/24/2012	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2145	-		5100				
03	1517	N	-0-	-0-	-1517	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
*08	1054	N	1054	-0-	-0-		-0-	1054	3		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID -> 024426	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2400	-		4705				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	5692	N	5692	-0-	-0-	B	-0-	5692	3		N	-0-			-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
06	4092	N	4092	-0-	-0-	B	-0-	4092	3		N	-0-			-0-
07	6402	N	6402	-0-	-0-	B	-0-	6402	3		N	-0-			-0-
*08	6538	X	6538	-0-	-0-		-0-	6538	3		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID -> 024427	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 2977	PERF. 2215	-		5000				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	174	1	745	3	N	-0-		-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	174	1	989	3	N	-0-		-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	174	1	940	3	N	-0-		-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	186	1	982	3	N	-0-		-0-
*08	3100	N	3140	-0-	40		40	180	1	2960	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID -> 024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1324	3	N	-0-	
06	3973 N	3973	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3703	3	N	-0-	
07	3922 N	3922	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3652	3	N	-0-	
*08	5185 X	5185	-0-	-0-		-0-	270	1	4915	3	N	-0-	

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID -> 024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	3321 N	3321	-0-	-0-	B	-0-	754	1	2567	3	N	-0-	
05	2994 N	2994	-0-	-0-	B	-0-	650	1	2344	3	N	-0-	
06	3648 N	3648	-0-	-0-	B	-0-	780	1	2868	3	N	-0-	
07	3695 N	3695	-0-	-0-	B	-0-	806	1	2889	3	N	-0-	
*08	3518 X	3518	-0-	-0-		-0-	806	1	2712	3	N	-0-	

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID -> 024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	78	1	56	3	N	-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	312	1	213	3	N	-0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	364	1	215	3	N	-0-	
07	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	546	1	1605	3	N	-0-	
*08	3100 N	3318	-0-	218		218	728	1	2590	3	N	-0-	

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID -> 024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	432	1	605	3	N	-0-	
05	1611 N	1611	-0-	-0-	B	-0-	496	1	1115	3	N	-0-	
06	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	480	1	1128	3	N	-0-	
07	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	496	1	1060	3	N	-0-	
*08	1539 N	1539	-0-	-0-		-0-	496	1	1043	3	N	-0-	

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	4713 R	4713	-0-	-0-	B	-0-	180	1	4533	3	N	-0-	
05	4747 R	4747	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4561	3	N	-0-	
06	3420 #	3171	-0-	-249	B	-249	180	1	2991	3	N	-0-	
07	5118 R	5367	-0-	-249	B	-0-	186	1	5181	3	N	-0-	
*08	4927 X	4927	-0-	-0-		-0-	186	1	4741	3	N	-0-	

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	312	1	1129	3	N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	B	-0-			N	-0-		-0-	
*08	419 N	419	-0-	-0-		-0-	36	1	383	3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	120	1	112	3	N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	324	1	710	3	N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	108	1	284	3	N	-0-					-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1051	3	N	-0-					-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	288	1	475	3	N	-0-					-0-

SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	348	1	401	3	N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	360	1	424	3	N	-0-					-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	288	1	374	3	N	-0-					-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	360	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	60	1	64	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	B	-0-	728	1	875	3	N	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	780	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	806	1	940	3	N	-0-					-0-
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	806	1	915	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	481	1	1515	3	N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	149 X	149	-0-	-0-	B	-0-	37	1	112	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1550 N	270	-0-	-1280 B	-0-	156 1	114 3	N	N	-0-			-0-
04	990 N	381	-0-	-609 B	-0-	216 1	165 3	N	N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	372 1	317 3	N	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	360 1	326 3	N	N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	372 1	359 3	N	N	-0-			-0-
*08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	372 1	345 3	N	N	-0-			-0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2450 -	2685
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2501 -	4517
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

BURNETT												
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	543	2	95	9	22
05	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	559	2	63	9	11
06	DELQ	PR	588	-0-	-588	B	-0-	540	2	48	9	17
*07	1097	N	509	-0-	-588	B	-0-	476	2	33	9	15
*08	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	686	2	57	9	21

DUNAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
POLING MS		WELL #: 1022		RRCID -> 024480	COMPL. DATE 11/20/1957	TOTAL DEPTH 2805	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 3	N	-0-		-0-

POLING MS -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 024481	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 2350 - 2895				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #: 1020		RRCID -> 024484	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2235 - 4600				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	192 1 800 3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	24 1 9 3	N	-0-		-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	192 1 582 3	N	-0-		-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	324 1 970 3	N	-0-		-0-
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	B	-0-	360 1 1910 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 1091		RRCID -> 024486	COMPL. DATE 08/22/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3	N	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
*08	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: 1009		RRCID -> 024488	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: 1014		RRCID -> 024489	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BROWN																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	780	1	899	3	N	-0-					-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	546	1	676	3	N	-0-					-0-
06		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	182	1	273	3	N	-0-					-0-
07		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
*08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE																	
WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE																	
WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07		3159 N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
*08		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE																	
WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05		2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06		3681 N	3681	-0-	-0- B	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07		4038 N	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*08		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE																	
WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07		2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*08		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE																	
WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2574 - 4572
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	3369 N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3369 3		N	-0-		-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282 3		N	-0-		-0-
06	2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
07	4914 N	4914	-0-	-0-	B	-0-	4914 3		N	-0-		-0-
*08	4957 X	4957	-0-	-0-		-0-	4957 3		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	2513 - 4807
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	2983 N	2983	-0-	-0-	B	-0-	2983 3		N	-0-		-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3866	-0-	766	B	766	3866 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3709	-0-	609		1375	3709 3		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	1980 - 2942
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625 - 5295
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520 - 3354
03	3131 #	-0-	-0-	-3131	B	-3131			N	-0-		-0-
04	3030 #	2047	-0-	-983	B	-4114	468 1	1579 3	N	-0-		-0-
05	3131 #	3258	-0-	127	B	-3987	754 1	2504 3	N	-0-		-0-
06	3030 #	2341	-0-	-689	B	-4676	572 1	1769 3	N	-0-		-0-
07	3131 #	-0-	-0-	-3131	B	-7807			N	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3057 - 3540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2910 - 5124				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 2685 - 5299				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2698 - 4984				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF. 2902 - 3400				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	240 1	274 3			N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	204 1	151 3			N	-0-				-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	72 1	106 3			N	-0-				-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	24 1	68 3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MASTERTSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	324	1	1479	3	N	-0-			-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	372	1	1700	3	N	-0-			-0-
06		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	120	1	419	3	N	-0-			-0-
07		1860 N	621	-0-	-1239 B	-0-	180	1	441	3	N	-0-			-0-
*08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	264	1	1102	3	N	-0-			-0-

MCBRIDE															
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POLING															
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
07		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-

PURVIN															
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ROCKWELL															
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	77	1	132	3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	14	1	163	3	N	-0-			-0-
*08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	3	N	-0-			-0-

SANFORD A															
WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
05		3349 N	3349	-0-	-0- B	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
06		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
07		7070 N	7070	-0-	-0- B	-0-	7070	3			N	-0-			-0-
*08		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF. 2192 - 2701					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF. 2214 - 2767					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3	N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2529	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3670	-0-	570	B	-0-	570	3670	3	N	-0-				-0-
*08	3100	N	3339	-0-	239	B	-0-	809	3339	3	N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF. N/A					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	B	-0-	1	3	N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2128 - 4866					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	5658	N	5658	-0-	-0-	B	-0-	754	1	4904	3	N	-0-			-0-
05	4400	N	4400	-0-	-0-	B	-0-	572	1	3828	3	N	-0-			-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	286	1	858	3	N	-0-			-0-
07	5859	N	1635	-0-	-4224	B	-0-	312	1	1323	3	N	-0-			-0-
*08	3700	X	3700	-0-	-0-	B	-0-	780	1	2920	3	N	-0-			-0-

SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	312	1	853	3	N	-0-			-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	372	1	918	3	N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	B	-0-	360	1	856	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	B	-0-	264	1	698	3	N	-0-			-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	108	1	405	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2400 - 4384					
03	5363	#	-0-	-0-	-5363	B	-19166			N	-0-					-0-
04	5190	#	348	-0-	-4842	B	-24008	180	1	168	3	N	-0-			-0-
05	5363	#	819	-0-	-4544	B	-28552	174	1	645	3	N	-0-			-0-
06	5190	#	1439	-0-	-3751	B	-32303	96	1	1343	3	N	-0-			-0-
07	372	N	948	-0-	576	B	-31727	120	1	828	3	N	-0-			-0-
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	B	-0-	120	1	957	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #: 1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF. 2360 -	4900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3596 #	-0-	-0-	-3596 B	-14036				N	-0-		-0-
04	3480 #	2103	-0-	-1377 B	-15413		174 1	1929 3	N	-0-		-0-
05	3596 #	1174	-0-	-2422 B	-17835		180 1	994 3	N	-0-		-0-
06	0 N	2638	-0-	2638 B	-15197		144 1	2494 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	2290	-0-	120 B	-15077		174 1	2116 3	N	-0-		-0-
*08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		162 1	1992 3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2328 -	4755
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-		156 1	1621 3	N	-0-		-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-		120 1	1294 3	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-		54 1	590 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	526	-0-	-1303 B	-0-		54 1	472 3	N	-0-		-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		162 1	1146 3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2465 -	5018
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156 1		N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-		52 1		N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 1		N	-0-		-0-
07	155 N	4	-0-	-151 B	-0-		4 1		N	-0-		-0-
*08	919 X	919	-0-	-0-	-0-		112 1	807 3	N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #: 1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2324 -	5017
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		9 1	51 3	N	-0-		-0-
05	4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-		225 1	3971 3	N	-0-		-0-
06	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-		189 1	2592 3	N	-0-		-0-
07	3163 N	3163	-0-	-0- B	-0-		279 1	2884 3	N	-0-		-0-
*08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-		135 1	1755 3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 2322 -	5358
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-		184 1	1875 3	N	-0-		-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-		192 1	2024 3	N	-0-		-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-		136 1	942 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1953	-0-	-186 B	-0-		248 1	1705 3	N	-0-		-0-
*08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-		232 1	3878 3	N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #: 1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2191 -	4838
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	6364 N	6364	-0-	-0- B	-0-		950 1	5414 3	N	-0-		-0-
05	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-		475 1	3564 3	N	-0-		-0-
06	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-		494 1	2775 3	N	-0-		-0-
07	6572 N	3076	-0-	-3496 B	-0-		475 1	2601 3	N	-0-		-0-
*08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		570 1	3500 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 2403 - 5270	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	1569			N	-0-		-0-
04	2807 N	1238	-0-	-1569	B	-0-	234 1	1004 3	N	-0-		-0-
05	2890 N	2890	-0-	-0-	B	-0-	558 1	2332 3	N	-0-		-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	B	-0-	396 1	1512 3	N	-0-		-0-
07	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	468 1	1988 3	N	-0-		-0-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	468 1	1983 3	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 - 5000	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	3066 N	3066	-0-	-0-	B	-0-	728 1	2338 3	N	-0-		-0-
05	2763 N	2763	-0-	-0-	B	-0-	364 1	2399 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	3162 N	2	-0-	-3160	B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*08	3363 X	3363	-0-	-0-	B	-0-	377 1	2986 3	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 - 4893	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06	2555 N	2555	-0-	-0-	B	-0-	624 1	1931 3	N	-0-		-0-
07	2682 N	2682	-0-	-0-	B	-0-	806 1	1876 3	N	-0-		-0-
*08	2540 N	2540	-0-	-0-	B	-0-	806 1	1734 3	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	4182 N	4182	-0-	-0-	B	-0-	1102 1	3080 3	N	-0-		-0-
05	4388 N	4388	-0-	-0-	B	-0-	1178 1	3210 3	N	-0-		-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	B	-0-	646 1	1666 3	N	-0-		-0-
07	4309 N	2696	-0-	-1613	B	-0-	760 1	1936 3	N	-0-		-0-
*08	291 X	291	-0-	-0-	B	-0-	76 1	215 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-		534	3	N	-0-		-0-
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-		512	3	N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-		519	3	N	-0-		-0-
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496	3	N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507	3	N	-0-		-0-
*08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-		504	3	N	-0-		-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	823 N	823	-0-	-0- B	-0-		823	3	N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-		768	3	N	-0-		-0-
05	818 N	818	-0-	-0- B	-0-		818	3	N	-0-		-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-		766	3	N	-0-		-0-
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		421	3	N	-0-		-0-
*08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-		744	3	N	-0-		-0-

MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	982 N	982	-0-	-0- B	-0-		982	2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-		273	2	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		450	2	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358	2	N	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425	2	N	-0-		-0-
*08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-		499	2	N	-0-		-0-

WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A	
03	434 N	110	-0-	-324 B	-0-		110	2	N	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388	2	N	-0-		-0-
05	496 N	434	-0-	-62 B	-0-		434	2	N	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-		385	2	N	-0-		-0-
*07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169	2	N	-0-		-0-
*08	283 N	283	-0-	-0- B	-0-		283	2	N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 - 3076	
03	3906 #	10	-0-	-3896 B	-19477		10	3	N	-0-		-0-
04	3780 #	-0-	-0-	-3780 B	-23257				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23257				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23257				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23257				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 - 4625					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A					
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
AMES		WELL #:		1		RRCID -> 024713		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3				N	-0-			-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3				N	-0-			-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3				N	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3				N	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3				N	-0-			-0-
*08	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3				N	-0-			-0-

ANDIS		WELL #:		1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3				N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3				N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3				N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3				N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3				N	-0-			-0-
*08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3				N	-0-			-0-

ANNAWAG		WELL #:		1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A				
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3				N	-0-			-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3				N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3				N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3				N	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3				N	-0-			-0-
*08	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3				N	-0-			-0-

ARMELLA		WELL #:		1		RRCID -> 024719		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3				N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3				N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3				N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3				N	-0-			-0-

ARMI		WELL #:		1		RRCID -> 024720		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 024721		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3				N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3				N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3				N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3				N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3				N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BALFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 024723		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #:		2		RRCID -> 024725		COMPL. DATE 05/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #:		3		RRCID -> 024726		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #:		6		RRCID -> 024729		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BASS		WELL #:		1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAYSHORE		WELL #:		1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BEN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3	N	-0-	-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3	N	-0-	-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3	N	-0-	-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-	-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
*08		1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3	N	-0-	-0-

BENEDICT												
WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3	N	-0-	-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3	N	-0-	-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3	N	-0-	-0-
06		768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	N	-0-	-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
*08		774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3	N	-0-	-0-

BERAW												
WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-	-0-
04		702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3	N	-0-	-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3	N	-0-	-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-

BETTIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

BIFFLE												
WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-	-0-
04		1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
05		990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3	N	-0-	-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3	N	-0-	-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-	-0-
*08		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3	N	-0-	-0-

BIVINS, F. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BLANCH		WELL #:		1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-				-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-				-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-				-0-

BOONE		WELL #:		1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3		N	-0-				-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3		N	-0-				-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3		N	-0-				-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3		N	-0-				-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3		N	-0-				-0-
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3		N	-0-				-0-

BOX		WELL #:		1		RRCID -> 024751		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-				-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-				-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-				-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3		N	-0-				-0-

BRAY		WELL #:		1		RRCID -> 024755		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	997	3	158	9	Y	144	124	1	20
04	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1404	3	63	9	Y	57	77	1	-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1559	3	89	9	Y	81	81	1	-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1620	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1591	3	46	9	Y	42			42

BRITTEN		WELL #:		1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A					
03	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3		N	-0-				-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3		N	-0-				-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3		N	-0-				-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3		N	-0-				-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3		N	-0-				-0-
*08	1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3		N	-0-				-0-

BURCH -A-		WELL #:		1		RRCID -> 024760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3		N	-0-				-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3		N	-0-				-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3		N	-0-				-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3		N	-0-				-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3		N	-0-				-0-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURGER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3			N	-0-	-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3			N	-0-	-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3			N	-0-	-0-
06		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3			N	-0-	-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3			N	-0-	-0-
*08		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3			N	-0-	-0-

BURGER												
WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A												
03		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3			N	-0-	-0-
04		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3			N	-0-	-0-
05		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3			N	-0-	-0-
06		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3			N	-0-	-0-
07		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3			N	-0-	-0-
*08		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3			N	-0-	-0-

BURL												
WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3			N	-0-	-0-
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3			N	-0-	-0-
05		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3			N	-0-	-0-
06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3			N	-0-	-0-
07		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3			N	-0-	-0-
*08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3			N	-0-	-0-

BURRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3			N	-0-	-0-
04		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3			N	-0-	-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 3			N	-0-	-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BYRD												
WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BYRD												
WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CAR		WELL #:		1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3		N	-0-				-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-				-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3		N	-0-				-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3		N	-0-				-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3		N	-0-				-0-
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3		N	-0-				-0-

CARHART		WELL #:		1		RRCID -> 024773		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-				-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3		N	-0-				-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3		N	-0-				-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206	3		N	-0-				-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3		N	-0-				-0-
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3		N	-0-				-0-

CARN		WELL #:		2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-				-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-				-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-				-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-				-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3		N	-0-				-0-

CARNEY		WELL #:		1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		N	-0-				-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3		N	-0-				-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3		N	-0-				-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3		N	-0-				-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3		N	-0-				-0-
*08	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3		N	-0-				-0-

CAROL		WELL #:		1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3		N	-0-				-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	3		N	-0-				-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3		N	-0-				-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	3		N	-0-				-0-
*08	2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	3		N	-0-				-0-

CARROLL -A-		WELL #:		1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		N	-0-				-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-				-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-				-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-				-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-		844	3	N	-0-				-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-		473	3	N	-0-				-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-		1319	3	N	-0-				-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-		963	3	N	-0-				-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-		929	3	N	-0-				-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-		856	3	N	-0-				-0-

CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-		586	3	N	-0-				-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-		1328	3	N	-0-				-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-		1278	3	N	-0-				-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-		1118	3	N	-0-				-0-
07	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-		1157	3	N	-0-				-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-		1277	3	N	-0-				-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-		71	3	N	-0-				-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-		388	3	N	-0-				-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-		414	3	N	-0-				-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-		590	3	N	-0-				-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-		215	3	N	-0-				-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-		745	3	N	-0-				-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		241	3	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-		1473	3	N	-0-				-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-		1063	3	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-		833	3	N	-0-				-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-		1455	3	N	-0-				-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-		1447	3	N	-0-				-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-		1261	3	N	-0-				-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-		1244	3	N	-0-				-0-
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-		1351	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARENCE		WELL #:		1H		RRCID -> 024791		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLAUDINE		WELL #:		1		RRCID -> 024792		COMPL. DATE 08/28/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1		RRCID -> 024793		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697 3			N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 3			N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 3			N	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 3			N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3			N	-0-			-0-
*08	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3			N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		A 1		RRCID -> 024794		COMPL. DATE 03/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3			N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3			N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3			N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 3			N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3			N	-0-			-0-

CLEVY		WELL #:		1W		RRCID -> 024795		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:		1		RRCID -> 024797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	024798	COMPL. DATE	08/30/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-	
04	2167 N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167 3	N	-0-		-0-	
05	2783 N	2783	-0-	-0-	B	-0-	2783 3	N	-0-		-0-	
06	2565 N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565 3	N	-0-		-0-	
07	2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060 3	N	-0-		-0-	
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850 3	N	-0-		-0-	

COLWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	024801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 3	N	-0-		-0-	
06	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

COLWELL		WELL #:		C 1	RRCID ->	024802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713 3	N	-0-		-0-	
06	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 3	N	-0-		-0-	
07	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 3	N	-0-		-0-	
*08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	N	-0-		-0-	

COON		WELL #:		8	RRCID ->	024804	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 2926 - 3466	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-	
04	1938 N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938 3	N	-0-		-0-	
05	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008 3	N	-0-		-0-	
06	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-	
07	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-	

COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-	
05	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535 3	N	-0-		-0-	
06	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
07	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-	
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610 3	N	-0-		-0-	

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-	
04	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841 3	N	-0-		-0-	
05	1963 N	1963	-0-	-0-	B	-0-	1963 3	N	-0-		-0-	
06	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862 3	N	-0-		-0-	
07	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927 3	N	-0-		-0-	
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
DAISY																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DELLA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A																	
03		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DENA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

DIZ																	
WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

DONALDSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
DOOLEY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-7476					Y	99	99	1	-0-
04		T. A.	880	-0-	880 B	-6596	812	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
05		T. A.	3602	-0-	3602 B	-2994	3530	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
06		T. A.	2742	-0-	2742 B	-252	2706	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
*07		T. A.	3522	-0-	3522 B	3270	3485	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
08		T. A.	3376	-0-	3376	6646	3339	3	37	9	Y	34			35

DOROTHY															
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
*08		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-			-0-

DOTTIE															
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
05		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
06		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
*08		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-			-0-

DRIB															
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
04		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
*08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-

DRURY															
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
06		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-			-0-
*08		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-			-0-

DUDLEY															
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
06		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
07		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
*08		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DUDLEY				WELL #: B 1	RRCID -> 024824	COMPL. DATE 11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: C 1	RRCID -> 024825	COMPL. DATE 04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUDLEY				WELL #: D 1	RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUMAS				WELL #: 1	RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	4712 #	1931	-0-	-2781 B	-2781	1931	3		N	-0-			-0-
04	8040 #	3287	-0-	-4753 B	-7534	3287	3		N	-0-			-0-
05	8432 #	3925	-0-	-4507 B	-12041	3925	3		N	-0-			-0-
06	8160 #	4144	-0-	-4016 B	-16057	4144	3		N	-0-			-0-
07	8432 #	5737	-0-	-2695 B	-18752	5737	3		N	-0-			-0-
*08	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3		N	-0-			-0-

EAKIN				WELL #: 1	RRCID -> 024830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
*08	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-

ED				WELL #: 1	RRCID -> 024832	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
*08	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		105	3		N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-		607	3		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-		705	3		N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-		594	3		N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-		666	3		N	-0-			-0-
*08	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-		799	3		N	-0-			-0-

ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-		127	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-		244	3		N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249	3		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-		220	3		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-		212	3		N	-0-			-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-		233	3		N	-0-			-0-

ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-		194	3		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-		333	3		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-		528	3		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-		392	3		N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-		645	3		N	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-		525	3		N	-0-			-0-

EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		249	3		N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-		433	3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-		454	3		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-		472	3		N	-0-			-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-		421	3		N	-0-			-0-

ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-		152	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-		279	3		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-		309	3		N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-		338	3		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-		505	3		N	-0-			-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-		455	3		N	-0-			-0-

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-		1512	3		N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-		1135	3		N	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-		1746	3		N	-0-			-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-		1284	3		N	-0-			-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-		1609	3		N	-0-			-0-
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-		1511	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 -	3239		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EZELE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-		555 3			N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-		653 3			N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-		972 3			N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 3			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			N	-0-			-0-
*08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-		1433 3			N	-0-			-0-

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 -	4692		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FIELDS		WELL #:		A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-		906	3		N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-		1116	3		N	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-		1280	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-		1140	3		N	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-		628	3		N	-0-			-0-
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-		1178	3		N	-0-			-0-

FINCH		WELL #:		1		RRCID -> 024853		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-		207	3		N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	3		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-		207	3		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-		425	3		N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-		377	3		N	-0-			-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-		320	3		N	-0-			-0-

FRIES		WELL #:		1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-		1047	3		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-		629	3		N	-0-			-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-		1266	3		N	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-		1147	3		N	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-		1141	3		N	-0-			-0-
*08	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-		989	3		N	-0-			-0-

FROMMA		WELL #:		1		RRCID -> 024858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-		177	3		N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-		829	3		N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-		1022	3		N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-		682	3		N	-0-			-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-		740	3		N	-0-			-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-		1022	3		N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		1		RRCID -> 024861		COMPL. DATE 11/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-		1571	3		N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-		1212	3		N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-		1744	3		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-		1342	3		N	-0-			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-		1659	3		N	-0-			-0-
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-		1598	3		N	-0-			-0-

GARLAND		WELL #:		2		RRCID -> 024864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GARSAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-	-0-
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-	-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
*08		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-	-0-

GARSAN												
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-	-0-
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-	-0-
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-	-0-
06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-	-0-
07		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-	-0-
*08		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-	-0-

GATSY												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-	-0-
04		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-	-0-
05		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-	-0-
06		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-	-0-
07		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-	-0-
*08		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-	-0-

GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-	-0-
04		1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3		N	-0-	-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3		N	-0-	-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3		N	-0-	-0-
07		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3		N	-0-	-0-
*08		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-	-0-

GLASSCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-	-0-
04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-	-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-	-0-
06		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-	-0-
07		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-	-0-
*08		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-	-0-

GOB												
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
GUNTER		WELL #:		1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-

HAGGAMAN		WELL #:		1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAPP		WELL #:		1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HARB		WELL #:		1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARBERT		WELL #:		1		RRCID -> 024891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARNLEY		WELL #:		1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HEASTON				WELL #:	1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-		-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-		-0-
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-		-0-
*08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-		-0-

HENDER				WELL #:	1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3		N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-		-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-		-0-
07	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-		-0-
*08	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3		N	-0-		-0-

HENKEL				WELL #:	1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HIBBARD				WELL #:	1	RRCID ->	024902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
*08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-		-0-

HOME GAS				WELL #:	1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HUCKABY				WELL #:	2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3		3	3	3		N	-0-				-0-

HURWITZ				WELL #:	1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-				-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-				-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3		N	-0-				-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-				-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-				-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-		-0-	862	3		N	-0-				-0-

HUSTED				WELL #:	1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-				-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-		-0-	49	3		N	-0-				-0-

INDIA				WELL #:	1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

INGE				WELL #:	1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-				-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-				-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-				-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3		N	-0-				-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-		-0-	621	3		N	-0-				-0-

INGERTON				WELL #:	A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
*08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
*08	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-			-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	3193 #	37	-0-	-3156 B	-11034	37	3			N	-0-			-0-
04	3090 #	391	-0-	-2699 B	-13733	391	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13733					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13733					N	-0-			-0-
07	0 N	1641	-0-	1641 B	-12092	1641	3			N	-0-			-0-
*08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5059 N	5059	-0-	-0- B	-0-	4897	3	162	9	Y	147	143 1	4
04	4784 N	4784	-0-	-0- B	-0-	4690	3	94	9	Y	85	89 1	-0-
05	5040 N	5040	-0-	-0- B	-0-	4938	3	102	9	Y	93	93 1	-0-
06	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3042	3	52	9	Y	47	47 1	-0-
07	4941 N	4941	-0-	-0- B	-0-	4888	3	53	9	Y	48	48 1	-0-
*08	4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4630	3	53	9	Y	48		48

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-		-0-
05	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-		-0-
04	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-		-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-		-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-		-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-		-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-		-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-		-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-		-0-
*08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-		-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-		-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-		-0-
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-		-0-
07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-		-0-
*08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
JOHN -H-		WELL #:		1		RRCID -> 024939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E		RRCID -> 024940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U		RRCID -> 024951		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V		RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		N	-0-				-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3		N	-0-				-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-				-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-				-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		N	-0-				-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-				-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A				
03	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3		N	-0-				-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-				-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-				-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3		N	-0-				-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3		N	-0-				-0-
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-				-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-				-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-				-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3		N	-0-				-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3		N	-0-				-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		N	-0-				-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		N	-0-				-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-				-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-				-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-				-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3		N	-0-				-0-

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A				
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-				-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3		N	-0-				-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3		N	-0-				-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3		N	-0-				-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3		N	-0-				-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
*08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
*08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-

KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*08	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3		N	-0-			-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KATHERINE		WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KATHERINE		WELL #:	6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KATHERINE		WELL #:	8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	B	-0-	2543 3	N	-0-		-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KATZ		WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KATZ		WELL #:	2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KELL		WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	3069 #	504	-0-	-2565 B	-7623	504	3		N	-0-			-0-
04	2940 #	2378	-0-	-562 B	-8185	2378	3		N	-0-			-0-
05	3038 #	3462	-0-	424 B	-7761	3462	3		N	-0-			-0-
06	2940 #	2430	-0-	-510 B	-8271	2430	3		N	-0-			-0-
07	3038 #	-0-	-0-	-3038 B	-11309				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

LAND		WELL #:		2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*08	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
LANGMACK //CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		4371 #	-0-	-0-	-4371 B	-21285				N	-0-			-0-
04		4230 #	-0-	-0-	-4230 B	-25515				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25515				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25515				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25515				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LANTZ														
WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*08		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-

LATIN														
WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		4216 #	1366	-0-	-2850 B	-8048	1366	3		N	-0-			-0-
04		4080 #	2950	-0-	-1130 B	-9178	2950	3		N	-0-			-0-
05		0 N	2755	-0-	-0- B	-6423	2755	3		N	-0-			-0-
06		0 N	2764	-0-	-0- B	-3659	2764	3		N	-0-			-0-
07		0 N	2618	-0-	-0- B	-1041	2618	3		N	-0-			-0-
*08		2770 X	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3		N	-0-			-0-

LAUGHTER														
WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
07		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
*08		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3		N	-0-			-0-

LAURIE														
WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A														
03		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
*08		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-

LEDLOW														
WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEHMAN		WELL #:		2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3		N	-0-			-0-

LINHART		WELL #:		1		RRCID -> 025006		COMPL. DATE 01/26/1943		TOTAL DEPTH 2996		PERF. N/A	
03	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
*08	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759 3		N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:		1		RRCID -> 025009		COMPL. DATE 03/31/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:		1		RRCID -> 025013		COMPL. DATE 05/08/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737 3		N	-0-			-0-
*08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3		N	-0-			-0-

LUNGER		WELL #:		1		RRCID -> 025014		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LUTT		WELL #:		1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898		PERF. N/A	
03	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
LYDA													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3			N	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3			N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 3			N	-0-		-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 3			N	-0-		-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 3			N	-0-		-0-

MALCOLM													
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019 3			N	-0-		-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023 3			N	-0-		-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729 3			N	-0-		-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874 3			N	-0-		-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754 3			N	-0-		-0-
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905 3			N	-0-		-0-

MAPES LACKEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170 3			N	-0-		-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346 3			N	-0-		-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193 3			N	-0-		-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960 3			N	-0-		-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041 3			N	-0-		-0-
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116 3			N	-0-		-0-

MASSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3			N	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3			N	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3			N	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 3			N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 3			N	-0-		-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3			N	-0-		-0-

MATLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

MCADAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236 3			N	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 3			N	-0-		-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348 3			N	-0-		-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932 3			N	-0-		-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3			N	-0-		-0-
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
MCCRACKEN		WELL #:		1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
03	04	05	06	07	*08	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	04	05	06	07	*08	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3		N	-0-						-0-
04	05	06	07	*08		524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-						-0-
05	06	07	*08			709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-						-0-
06	07	*08				566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		N	-0-						-0-
07	*08					706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3		N	-0-						-0-
*08						721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-						-0-

MCDOWELL		WELL #:		1		RRCID -> 025031		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	04	05	06	07	*08	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-						-0-
04	05	06	07	*08		1716 N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3		N	-0-						-0-
05	06	07	*08			1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872	3		N	-0-						-0-
06	07	*08				1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3		N	-0-						-0-
07	*08					981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3		N	-0-						-0-
*08						2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	3		N	-0-						-0-

MCFARLIN		WELL #:		1		RRCID -> 025032		COMPL. DATE 05/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	04	05	06	07	08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
04	05	06	07	08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	06	07	08			0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	07	08				0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	08					0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08						0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-

MCKIN		WELL #:		1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	04	05	06	07	*08	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-						-0-
04	05	06	07	*08		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-						-0-
05	06	07	*08			386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-						-0-
06	07	*08				314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-						-0-
07	*08					397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-						-0-
*08						432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-						-0-

MCKNIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	04	05	06	07	*08	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-						-0-
04	05	06	07	*08		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-						-0-
05	06	07	*08			570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3		N	-0-						-0-
06	07	*08				442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-						-0-
07	*08					703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3		N	-0-						-0-
*08						656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-						-0-

MELVIN		WELL #:		1		RRCID -> 025041		COMPL. DATE 07/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	04	05	06	07	08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
04	05	06	07	08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
05	06	07	08			0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
06	07	08				0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	08					0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08						0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
NEED				WELL #: 1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEED				WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEED				WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NELL E				WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

NOVA				WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

NUNLEY				WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		3565 #	1428	-0-	-2137 B	-2137	1428	3		N	-0-			-0-
04		3450 #	3070	-0-	-380 B	-2517	3070	3		N	-0-			-0-
05		3565 #	2443	-0-	-1122 B	-3639	2443	3		N	-0-			-0-
06		3450 #	2475	-0-	-975 B	-4614	2475	3		N	-0-			-0-
07		3348 #	2396	-0-	-952 B	-5566	2396	3		N	-0-			-0-
*08		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-

OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-9450				N	-0-			-0-
04		3660 #	1271	-0-	-2389 B	-11839	1271	3		N	-0-			-0-
05		3503 #	4432	-0-	929 B	-10910	4432	3		N	-0-			-0-
06		3390 #	2369	-0-	-1021 B	-11931	2369	3		N	-0-			-0-
07		3503 #	3539	-0-	36 B	-11895	3539	3		N	-0-			-0-
*08		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-

PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
07		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
*08		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POLLY		WELL #:		1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
RAGER JONES												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAGER JONES												
WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RAMMING												
WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
03	1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3	N	-0-		-0-
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3	N	-0-		-0-

RECORD -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3	N	-0-		-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
*08	1728 X	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3	N	-0-		-0-

REEDER												
WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-

READ												
WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-			-0-

RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3			N	-0-			-0-

RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	6169 #	-0-	-0-	-6169	B	-24336					N	-0-			-0-
04	5970 #	-0-	-0-	-5970	B	-30306					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30306					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30306					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30306					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	3			N	-0-			-0-

ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ROUNTREE		WELL #:		1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3		N	-0-				-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3		N	-0-				-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3		N	-0-				-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3		N	-0-				-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3		N	-0-				-0-
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3		N	-0-				-0-

ROY		WELL #:		1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-				-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-				-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3		N	-0-				-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3087		PERF. 2750 - 3017	
03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-				-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1947	3		N	-0-				-0-
05	2834 N	2834	-0-	-0-	B	-0-	2834	3		N	-0-				-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	3		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		1		RRCID -> 025113		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-				-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-				-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3		N	-0-				-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-				-0-
*08	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-				-0-

SAR		WELL #:		1		RRCID -> 025114		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 3143		PERF. N/A			
03	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3		N	-0-				-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3		N	-0-				-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3		N	-0-				-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3		N	-0-				-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3		N	-0-				-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SCHAFFER		WELL #:		1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	*08	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3	N	-0-	-0-
1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3	N	-0-	-0-
1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3	N	-0-	-0-
1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3	N	-0-	-0-

SHOCKLEY		WELL #:		1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3	N	-0-	-0-
1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3	N	-0-	-0-
1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3	N	-0-	-0-
1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3	N	-0-	-0-

SEE		WELL #:		1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-
778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-
851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3	N	-0-	-0-
434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3	N	-0-	-0-
970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:		1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3	N	-0-	-0-
2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3	N	-0-	-0-
2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	N	-0-	-0-
1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3	N	-0-	-0-
1675	N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1675	3	N	-0-	-0-
1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3	N	-0-	-0-

SILER		WELL #:		1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-	-0-
690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3	N	-0-	-0-
513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-

SNEED -E-		WELL #:		E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428	
1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-
607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-
1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1651	3	N	-0-	-0-
1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
2064	N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3	N	-0-	-0-
1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -F-				WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	2333 N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
*08	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328	3		N	-0-			-0-

SNEED -G-				WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED -H-				WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-

SNEED -J-				WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0-	B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
04	2412 N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	B	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
*08	2513 N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-		-0-
*08	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3		N	-0-		-0-

SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3		N	-0-		-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
*08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-

SON				WELL #: 1	RRCID -> 025138	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SONNY				WELL #: 1	RRCID -> 025139	COMPL. DATE 06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-		-0-
*08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-

SPURLOCK				WELL #: 1	RRCID -> 025141	COMPL. DATE 03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STAN				WELL #: 1	RRCID -> 025143	COMPL. DATE 09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2824 -	3116		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2732 -	3027		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-				-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-				-0-
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-				-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-				-0-
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
*08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-				-0-

STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-				-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-				-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-				-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
*08	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-				-0-

STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STOEBCUCK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3	N	-0-	-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3	N	-0-	-0-
05		1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	N	-0-	-0-
06		1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	3	N	-0-	-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3	N	-0-	-0-
*08		1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	N	-0-	-0-

STURDY												
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TAYLOR												
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3	N	-0-	-0-
04		1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	N	-0-	-0-
06		1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
04		1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	N	-0-	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3	N	-0-	-0-
06		1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3	N	-0-	-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3	N	-0-	-0-
*08		1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	3	N	-0-	-0-

TIBBETTS												
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	N	-0-	-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3	N	-0-	-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	N	-0-	-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3	N	-0-	-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3	N	-0-	-0-
*08		1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TILFORD		WELL #:		1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N	-0-				-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-				-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3		N	-0-				-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3		N	-0-				-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3		N	-0-				-0-

TOOKER		WELL #:		1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3		N	-0-				-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-				-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3		N	-0-				-0-
*08	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	3		N	-0-				-0-

TRIG		WELL #:		1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-				-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-				-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-				-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-				-0-

UPDEGRAFF		WELL #:		A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3		N	-0-				-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3		N	-0-				-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	3		N	-0-				-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3		N	-0-				-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3		N	-0-				-0-
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3		N	-0-				-0-

URB		WELL #:		7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3		N	-0-				-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3		N	-0-				-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3		N	-0-				-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	3		N	-0-				-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3		N	-0-				-0-
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
*08	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872	- 3320	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614	- 2878	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1598	-1598			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1598	-1598			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1598	-1598			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1598	-1598			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1598	-1598			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1598	-1598			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
VENT		WELL #: A 3		RRCID -> 025188		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

VENT		WELL #: A 4		RRCID -> 025189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-				-0-	
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-				-0-	
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-	
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-				-0-	
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-				-0-	
*08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-				-0-	

VENT		WELL #: B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-				-0-	
04	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-				-0-	
05	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-				-0-	
06	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-				-0-	
07	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-				-0-	
*08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-				-0-	

VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		2731		PERF. 2550 - 2728				
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-				-0-	
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-				-0-	
05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-				-0-	
06	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-				-0-	
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-				-0-	
*08	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-				-0-	

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
03	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-				-0-	
04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH		3070		PERF. N/A				
03	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-				-0-	
04	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3	N	-0-	-0-	
04	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
05	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
07	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
*08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-	

VIOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WEIDLING		WELL #:		1		RRCID -> 025204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-				-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3		N	-0-				-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3		N	-0-				-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-				-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		N	-0-				-0-

WEIDLING -A-		WELL #:		A 1		RRCID -> 025205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		E 1		RRCID -> 025208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3		N	-0-				-0-
*08	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3		N	-0-				-0-

WILD BILL		WELL #:		2		RRCID -> 025209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-				-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3		N	-0-				-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3		N	-0-				-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3		N	-0-				-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		N	-0-				-0-
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS, J.		WELL #:		1		RRCID -> 025210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-				-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3		N	-0-				-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3		N	-0-				-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3		N	-0-				-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3		N	-0-				-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3		N	-0-				-0-

WILLS		WELL #:		1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	5053 #	4468	-0-	-585 B		-727	4468	3		N	-0-				-0-
04	4890 #	3691	-0-	-1199 B		-1926	3691	3		N	-0-				-0-
05	4991 #	4285	-0-	-706 B		-2632	4285	3		N	-0-				-0-
06	4830 #	3540	-0-	-1290 B		-3922	3540	3		N	-0-				-0-
07	4991 #	4155	-0-	-836 B		-4758	4155	3		N	-0-				-0-
*08	4458 X	4458	-0-	-0-		-0-	4458	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 - 3107		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4216 #		2 -0-	-4214 B	-13460		2 3		N	-0-			-0-
04		3780 #		-0- -0-	-3780 B	-17240				N	-0-			-0-
05		3441 #		-0- -0-	-3441 B	-20681				N	-0-			-0-
06		3330 #		-0- -0-	-3330 B	-24011				N	-0-			-0-
07		3441 #		-0- -0-	-3441 B	-27452				N	-0-			-0-
08		0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		750 N		750 -0-	-0- B	-0-	750 3			N	-0-			-0-
04		411 N		411 -0-	-0- B	-0-	411 3			N	-0-			-0-
05		899 N		899 -0-	-0- B	-0-	899 3			N	-0-			-0-
06		660 N		660 -0-	-0- B	-0-	660 3			N	-0-			-0-
07		941 N		941 -0-	-0- B	-0-	941 3			N	-0-			-0-
*08		866 N		866 -0-	-0- B	-0-	866 3			N	-0-			-0-

WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		1040 N		1040 -0-	-0- B	-0-	1040 3			N	-0-			-0-
05		427 N		427 -0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-			-0-
06		1011 N		1011 -0-	-0- B	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
07		823 N		823 -0-	-0- B	-0-	823 3			N	-0-			-0-
*08		719 N		719 -0-	-0- B	-0-	719 3			N	-0-			-0-

WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		1167 N		1167 -0-	-0- B	-0-	1167 3			N	-0-			-0-
04		754 N		754 -0-	-0- B	-0-	754 3			N	-0-			-0-
05		918 N		918 -0-	-0- B	-0-	918 3			N	-0-			-0-
06		526 N		526 -0-	-0- B	-0-	526 3			N	-0-			-0-
07		92 N		92 -0-	-0- B	-0-	92 3			N	-0-			-0-
*08		1201 N		1201 -0-	-0- B	-0-	1201 3			N	-0-			-0-

YANTES				WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		5 N		5 -0-	-0- B	-0-	5 3			N	-0-			-0-
04		9 N		9 -0-	-0- B	-0-	9 3			N	-0-			-0-
05		121 N		121 -0-	-0- B	-0-	121 3			N	-0-			-0-
06		169 N		169 -0-	-0- B	-0-	169 3			N	-0-			-0-
07		79 N		79 -0-	-0- B	-0-	79 3			N	-0-			-0-
*08		187 N		187 -0-	-0- B	-0-	187 3			N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		1119 N		1119 -0-	-0- B	-0-	1119 3			N	-0-			-0-
04		1296 N		1296 -0-	-0- B	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
05		2476 N		2476 -0-	-0- B	-0-	2476 3			N	-0-			-0-
06		1398 N		1398 -0-	-0- B	-0-	1398 3			N	-0-			-0-
07		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ZELL				WELL #: 2	RRCID -> 025227	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	1080	-0-	1080 B	-1443	1080	3		N	-0-	-0-
04	0 N	580	-0-	580 B	-863	580	3		N	-0-	-0-
05	245 N	1108	-0-	863 B	-0-	1108	3		N	-0-	-0-
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ZELL				WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ZELLA				WELL #: A 1	RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-	-0-
04	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-	-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3		N	-0-	-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-	-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3		N	-0-	-0-
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-	-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3		N	-0-	-0-
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-	-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-	-0-
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-	-0-
06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-	-0-
07	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		N	-0-	-0-
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA		WELL #:		A 6	RRCID ->	025235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789 3	N	-0-		-0-	
04	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762 3	N	-0-		-0-	
05	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195 3	N	-0-		-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
07	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-	
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172 3	N	-0-		-0-	

FEE -227-		WELL #:		5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

FEE -227-		WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-		-0-	
04	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 3	N	-0-		-0-	
05	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 3	N	-0-		-0-	
06	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	025325	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 N	395	-0-	395	B	-1913	395 3	N	-0-		-0-	
04	3420 #	2102	-0-	-1318	B	-3231	2102 3	N	-0-		-0-	
05	3534 #	3397	-0-	-137	B	-3368	3397 3	N	-0-		-0-	
06	3420 #	1174	-0-	-2246	B	-5614	1174 3	N	-0-		-0-	
07	3534 #	-0-	-0-	-3534	B	-9148		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

HARRINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	025326	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
04	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-	
05	2444 N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2444 3	N	-0-		-0-	
06	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	113	-0-	-1034 B	-0-	74 2	39 9	N	35	22 1		13
04	1140 N	243	-0-	-897 B	-0-	239 2	4 9	N	4	5 1		12
05	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1377 2	43 9	N	39	29 1		22
06	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1200 2	30 9	N	27	31 1		18
*07	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1301 2	28 9	N	25	23 1		20
*08	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	914 2	30 9	N	27	37 1		10

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357	-	5279	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	99	-0-	99 B	99	98 2	1 9	N	1			1
06	14B2 EXT	734	-0-	734 B	833	715 2	19 9	N	17	10 1		8
07	14B2 EXT	771	-0-	771 B	1604	752 2	19 9	N	17	13 1		12
08	14B2 EXT	594	-0-	594	2198	576 2	18 9	N	16	22 1		6

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308	-	5256	
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2454	-	4202	
03	3596 N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	4140 N	764	-0-	-3376 B	-0-	707 2	57 9	N	52	14 1		38
05	4306 N	4306	-0-	-0- B	-0-	4175 2	131 9	N	119	91 1		66
06	DELQ PR	3893	-0-	3893 B	3893	3802 2	91 9	N	83	94 1		55
*07	8053 N	4160	-0-	-3893 B	-0-	4074 2	86 9	N	78	71 1		62
*08	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	2770 2	90 9	N	82	113 1		31

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2281	-	4432	
03	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	44	27 1		17
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	3	6 1		14
05	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1634 2	3 9	N	3	11 1		6
06	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2685 2	31 9	N	28	20 1		14
*07	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2852 2	31 9	N	28	22 1		20
*08	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1761 2	29 9	N	26	36 1		10

CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, B.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3844 N	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-						-0-
04		2910 N	2062	-0-	-848 B	-0-	1963	2	99	9	N	67
05		3007 N	1767	-0-	-1240 B	-0-	1714	2	53	9	N	33
06	DELQ	PR	1229	-0-	1229 B	1229	1216	2	13	9	N	14
*07		6914 N	5685	-0-	-1229 B	-0-	5568	2	117	9	N	61
*08		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4045	2	129	9	N	42

ENGLISH												
WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-						-0-
04		480 N	282	-0-	-198 B	-0-	282	2			N	-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-
06	DELQ	PR	120	-0-	120 B	120	120	2			N	-0-
*07		931 N	811	-0-	-120 B	-0-	811	2			N	-0-
*08		3100 N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-

HODGES												
WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A												
03		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-
04		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-
05		744 N	472	-0-	-272 B	-0-	472	2			N	-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-
*07		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-
*08		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-

HOPKINS												
WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-
04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MCCONNELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-
04		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-
06		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

MOORE												
WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843 N	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	8280 N	3527	-0-	-4753 B	-0-	3411 2	116 9	N	105	42 1	63
05	8960 N	8960	-0-	-0- B	-0-	8917 2	43 9	N	39	43 1	49
06	DELQ PR	7069	-0-	7069 B	7069	7048 2	21 9	N	19	56 1	12
*07	14357 N	7288	-0-	-7069 B	-0-	7199 2	89 9	N	81	59 1	34
*08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6636 2	30 9	N	27	44 1	17

SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 -	4932
03	5859 N	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	6603 N	6603	-0-	-0- B	-0-	6547 2	56 9	N	51	18 1	33
05	5952 N	-0-	-0-	-5952 B	-0-			N	19	20 1	27
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	21	38 1	10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	85	58 1	37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	44 1	18

SHELTON		WELL #: A 4		RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 -	5133
03	3379 N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3540 N	3171	-0-	-369 B	-0-	3117 2	54 9	N	49	16 1	33
05	3596 N	1113	-0-	-2483 B	-0-	1093 2	20 9	N	18	41 1	5
06	DELQ PR	2989	-0-	2989 B	2989	2967 2	22 9	N	20	20 1	5
*07	6337 N	3348	-0-	-2989 B	-0-	3337 2	11 9	N	10	9 1	6
*08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3260 2	12 9	N	11	12 1	5

SHELTON		WELL #: A 6		RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 -	2840
03	4898 N	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	4950 N	-0-	-0-	-4950 B	-0-			N	49	12 1	37
05	4960 N	-0-	-0-	-4960 B	-0-			N	77	62 1	46
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	28	64 1	10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	14	15 1	9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	18 1	9

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 -	2844
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
06	DELQ PR	1308	-0-	1308 B	1308	1308 2		N	-0-		-0-
07	DELQ PR	1238	-0-	1238 B	2546	1234 2	4 9	N	4	2 1	2
*08	3100 N	1176	-0-	-1924	622	1172 2	4 9	N	4	4 1	2

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 2			N	-0-	-0-
04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-	-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		1080 N	431	-0-	-649 B	-0-	431 2			N	-0-	-0-
05		1333 N	736	-0-	-597 B	-0-	736 2			N	-0-	-0-
06	DELQ PR		1379	-0-	1379 B	1379	1379 2			N	-0-	-0-
*07		2573 N	1194	-0-	-1379 B	-0-	1194 2			N	-0-	-0-
*08		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2			N	-0-	-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2			N	-0-	-0-
04		450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394 2			N	-0-	-0-
05		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2			N	-0-	-0-
06		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2			N	-0-	-0-
*07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2			N	-0-	-0-
*08		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2			N	-0-	-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A												
03		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		558 N	149	-0-	-409 B	-0-	149 2			N	-0-	-0-
06	DELQ PR		627	-0-	627 B	627	624 2	3 9	N	3	2 1	1
07	DELQ PR		760	-0-	760 B	1387	754 2	6 9	N	5	4 1	2
*08		2145 N	758	-0-	-1387 B	-0-	752 2	6 9	N	5	6 1	1

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518												
03		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		600 N	257	-0-	-343 B	-0-	254 2	3 9	N	3	2 1	1
05		620 N	151	-0-	-469 B	-0-	151 2			N	-0-	-0-
06	DELQ PR		558	-0-	558 B	558	556 2	2 9	N	2	1 1	1
*07		1207 N	649	-0-	-558 B	-0-	646 2	3 9	N	3	2 1	2
*08		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	638 2	4 9	N	4	5 1	1

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203												
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		1170 N	720	-0-	-450 B	-0-	716 2	4 9	N	4	3 1	1
05		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2			N	-0-	-0-
06	DELQ PR		1319	-0-	1319 B	1319	1313 2	6 9	N	5	3 1	2
*07		2710 N	1391	-0-	-1319 B	-0-	1383 2	8 9	N	7	5 1	4
*08		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1379 2	8 9	N	7	9 1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE				WELL #: A 5	RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
04	450 N	161	-0-	-289 B	-0-	157 2	4 9	N	4	2 1		2
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	876 2	2 9	N	2	2 1		2
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	682 2	4 9	N	4	4 1		2
*07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	937 2	10 9	N	9	5 1		6
*08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	680 2	11 9	N	10	12 1		4
BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	68 2	31 9	N	28	18 1		10
04	840 N	194	-0-	-646 B	-0-	191 2	3 9	N	3	4 1		9
05	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1010 2	30 9	N	27	24 1		12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	18	17 1		13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	15	16 1		12
*08	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	709 2	26 9	N	24	27 1		9
BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	13	-0-	-257 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
*08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	2190 N	328	-0-	-1862 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
04	4500 #	1976	-0-	-2524 B	-2524	1976 3		N	-0-			-0-
05	4650 #	2876	-0-	-1774 B	-4298	2876 3		N	-0-			-0-
06	4500 #	2019	-0-	-2481 B	-6779	2019 3		N	-0-			-0-
07	4650 #	2044	-0-	-2606 B	-9385	2044 3		N	-0-			-0-
*08	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
BUSH, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 025447	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2720 - 3255				
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
CARVER, H. W.			WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2858 - 3162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	1	1 1		-0-
04	480 N	326	-0-	-154 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	2	1 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARVER, W. A.			WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, ETHEL			WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN			WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SPURLOCK			WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A		
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON			WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BARNHILL														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BARNHILL														
WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	1829 N	226	-0-	-1603 B	-0-	216	2	10	9	N	9	9	7	-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1931	2	2	9	N	2			2
05	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2034	2	1	9	N	1			3
06	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1924	2	2	9	N	2	2	1	3
*07	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-			3
*08	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-			3

BARNHILL														
WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	775 N	106	-0-	-669 B	-0-	100	2	6	9	N	5	5	7	-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	786	2	1	9	N	1			1
05	930 N	740	-0-	-190 B	-0-	740	2			N	-0-			1
06	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	776	2	1	9	N	1	1	1	1
*07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			1
*08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-			1

MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 025576 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	1426 N	1076	-0-	-350 B	-0-	1064	2	12	9	N	11	10	7	1
04	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2058	2	8	9	N	7			8
05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1799	2	11	9	N	10	14	1	4
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1282	2	1	9	N	1	3	1	2
*07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	2	1	9	N	1			3
*08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-			2

MCDOWELL B														
WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	930 N	187	-0-	-743 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884	2	4	9	N	4			4
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1002	2	10	9	N	9	11	1	2
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	724	2	1	9	N	1	2	1	1
*07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			1
*08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-			1

BARTLETT														
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2426 -	3028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	150 N	21	-0-	-129 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
*08	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	162	-0-	-138 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
05	2108 N	661	-0-	-1447 B	-0-	661	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	27	-0-	-1743 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

03	2183 N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1104	-0-	-996	B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

03	3173 N	3173	-0-	-0-	B	-0-	3173	3	N	-0-			-0-
04	2670 N	2243	-0-	-427	B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1689	-0-	-326	B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
06	3060 N	1030	-0-	-2030	B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
07	3304 N	3304	-0-	-0-	B	-0-	3304	3	N	-0-			-0-
*08	164 X	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1626 N	1626	-0-	-0-	B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1003	-0-	-827	B	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	713	-0-	-527	B	-0-	713	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	966	-0-	-594	B	-0-	966	3	N	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2392 N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1189	-0-	-821	B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	550	-0-	-907	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
06	2310 N	92	-0-	-2218	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	204	-0-	-1036	B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COON, R. S.		WELL #: M 31 R		RRCID -> 031946	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
03	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-		-0-
05	744 N	580	-0-	-164 B	-0-	580 3		N	-0-		-0-
06	960 N	475	-0-	-485 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
07	775 N	598	-0-	-177 B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 32 R		RRCID -> 031947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
05	837 N	539	-0-	-298 B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	705	-0-	-315 B	-0-	705 3		N	-0-		-0-
07	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-		-0-

JOHNSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 032576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-		-0-

PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999	COMPL. DATE 06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A		
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
04	510 N	422	-0-	-88 B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
05	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474 2		N	-0-		-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
*07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-		-0-
*08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-		-0-

MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID -> 033027	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622	-	3589
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	525 2	9 9	N	8	6 1	2

SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID -> 034296	COMPL. DATE 07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1705 N	454	-0-	-1251 B	-0-	454 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	284	-0-	-1276 B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055 3		N	-0-		-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
*08	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1507	-0-	-293 B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1352	-0-	-298 B	-0-	1352	3	N	-0-			-0-
07	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
*08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	1047	-0-	1047 B	5231	260	1	787 3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1786	-0-	1786 B	7017	260	1	1526 3	N	-0-		-0-
05	0	1358	-0-	1358 B	8375	260	1	1098 3	N	-0-		-0-
06	0	1459	-0-	1459 B	9834	260	1	1199 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1389	-0-	-1711 B	8123	260	1	1129 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	260	-0-	-2840	5283	260	1		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	4247 #	643	-0-	-3604 B	-10101	643	3		N	-0-		-0-
04	4110 #	1809	-0-	-2301 B	-12402	1809	3		N	-0-		-0-
05	4030 #	1662	-0-	-2368 B	-14770	1662	3		N	-0-		-0-
06	3900 #	2809	-0-	-1091 B	-15861	2809	3		N	-0-		-0-
07	4030 #	2273	-0-	-1757 B	-17618	2273	3		N	-0-		-0-
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-		-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3		N	-0-		-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-		-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218													
BOWERS, J. B.			WELL #:		3	RRCID -> 034548		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07		2201 N	1375	-0-	-826 B	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

MAUDIE			WELL #:		A 1	RRCID -> 034864		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A						
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05		403 N	167	-0-	-236 B	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS -C-			WELL #:		A 3	RRCID -> 034997		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03		4061 #	581	-0-	-3480 B	-12738	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04		3930 #	1364	-0-	-2566 B	-15304	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05		1705 N	1109	-0-	-596 B	-15304	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06		0 N	1071	-0-	1071 B	-14233	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07		0 N	1440	-0-	1440 B	-12793	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*08		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

KERMICLE			WELL #:		3	RRCID -> 034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

BIVINS D			WELL #:		2	RRCID -> 035000		COMPL. DATE 00/00/1965		TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D			WELL #:		3	RRCID -> 035001		COMPL. DATE 01/23/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	-0-					N	6					6
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	-0-					N	-0-					6
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					6
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-				-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	17				17
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0 - 5501				
03	1457 N	367	-0-	-1090 B	-0-	338	2	29	9	N	26				26
04	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	1				27
05	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-				-0-
04	1680 N	1258	-0-	-422 B	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
05	1395 N	1002	-0-	-393 B	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	1085	-0-	-895 B	-0-	1085	3			N	-0-				-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-				-0-
*08	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
04		1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
05		868 N	593	-0-	-275	B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	684	-0-	-576	B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	832	-0-	-532	B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1079	-0-	-151	B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
05		868 N	515	-0-	-353	B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
06		1650 N	620	-0-	-1030	B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		7 N	7	-0-	-0-		-0-	7 3	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
04		990 N	854	-0-	-136	B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
05		992 N	478	-0-	-514	B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
06		1380 N	423	-0-	-957	B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		2189 N	2127	-0-	-62	B	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1100	-0-	-820	B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
05		3162 #	546	-0-	-2616	B	-2616	546 3	N	-0-		-0-
06		3060 #	225	-0-	-2835	B	-5451	225 3	N	-0-		-0-
07		3162 #	103	-0-	-3059	B	-8510	103 3	N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1178 N	255	-0-	-923	B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-		N	-0-		-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-		N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-		N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

HOPKINS												
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	806	1	904	3	N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	234	1	904	3	N	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	468	1	904	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1119	-0-	-648	B	-0-	494	1	625	3	N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	3			N	-0-			-0-

SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398 -	3168		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	3491 N	3491	-0-	-0-	B	-0-	650	1	2841	3	N	-0-			-0-
05	3987 N	3987	-0-	-0-	B	-0-	806	1	3181	3	N	-0-			-0-
06	3731 N	3731	-0-	-0-	B	-0-	780	1	2951	3	N	-0-			-0-
07	3816 N	3816	-0-	-0-	B	-0-	806	1	3010	3	N	-0-			-0-
*08	3772 X	3772	-0-	-0-		-0-	806	1	2966	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 -	4938		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1707	3	N	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1787	3	N	-0-			-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1982	3	N	-0-			-0-
07	2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1915	3	N	-0-			-0-
*08	1993 X	1993	-0-	-0-		-0-	180	1	1813	3	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 -	5058		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	338	1	999	3	N	-0-			-0-
*08	1863 N	1863	-0-	-0-		-0-	650	1	1213	3	N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 -	2804		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-		-0-	492	3			N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	9			9
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			9

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BIVINS -D-			WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 4407		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS D			WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2716 - 2944		
03	651 N	136	-0-	-515	B	-0-	127	2	9 9	N	8			8
04	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-				N	-0-			8
05	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			8

SNEED -D-			WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE			WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
*08	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	3		N	-0-			-0-

SNEED			WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2055 - 3694		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	B	-0-	348	1	991 3	N	-0-			-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1021 3	N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	360	1	993 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1357	-0-	-38	B	-0-	360	1	997 3	N	-0-			-0-
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	372	1	994 3	N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A		
03	217 N	104	-0-	-113	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BIVINS D		WELL #:	11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490 -	2974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #:	A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 -	2740		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DEAHL		WELL #:	A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 -	3575		
03	1364 N	842	-0-	-522 B	-0-	769	2	73	9	N	66	36	1	30
04	1290 N	846	-0-	-444 B	-0-	835	2	11	9	N	10	11	1	29
05	1364 N	1197	-0-	-167 B	-0-	1160	2	37	9	N	34	46	1	17
06	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1409	2	34	9	N	31	28	1	20
*07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1237	2	26	9	N	24	24	1	20
*08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	901	2	29	9	N	26	36	1	10

POLING		WELL #:	1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 -	4616		
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	150 N	45	-0-	-105 B	-0-	42	2	3	9	N	3	1	1	2
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	231	2	8	9	N	7	5	1	4
06	DELQ PR	235	-0-	-235 B	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1	3
*07	530 N	295	-0-	-235 B	-0-	287	2	8	9	N	7	5	1	5
*08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	204	2	7	9	N	6	9	1	2

KILGORE C		WELL #:	2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 -	4715		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.		WELL #:	2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 -	2830		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARNEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3			N	-0-	-0-
04		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3			N	-0-	-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3			N	-0-	-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3			N	-0-	-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3			N	-0-	-0-
*08		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3			N	-0-	-0-

OSBORNE												
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869												
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3			N	-0-	-0-
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-	-0-
05		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3			N	-0-	-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3			N	-0-	-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 3			N	-0-	-0-
*08		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3			N	-0-	-0-

DEAHL -B-												
WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000												
03		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*08		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	220 2	6 9		N	5	2 1 3

MASTERSON												
WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	360 1	1160 3		N	-0-	-0-
05		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	372 1	1192 3		N	-0-	-0-
06		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	312 1	998 3		N	-0-	-0-
07		1581 N	1286	-0-	-295 B	-0-	300 1	986 3		N	-0-	-0-
*08		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	312 1	672 3		N	-0-	-0-

MCDOWELL, GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983												
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-	-0-
04		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3			N	-0-	-0-
05		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3			N	-0-	-0-
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.												
WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885												
03		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-	-0-
04		930 N	601	-0-	-329 B	-0-	601 3			N	-0-	-0-
05		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3			N	-0-	-0-
06		3000 N	3254	-0-	254 B	254	3254 3			N	-0-	-0-
07		3100 N	3656	-0-	556 B	810	3656 3			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3310	-0-	210	1020	3310 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT, S. B.		WELL #:		R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	706 3	30 9	N	27	24 1	4			
04	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1303 3	21 9	N	19	10 1	13			
05	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1264 3	17 9	N	15	20 1	8			
06	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	924 3	13 9	N	12	10 1	10			
07	1364 N	763	-0-	-601 B	-0-	759 3	4 9	N	4	10 1	4			
*08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1228 3	9 9	N	8	10 1	2			

LONGANECKER, E. R.		WELL #:		2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			

SCHAFFER		WELL #:		R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			

BIVINS A		WELL #:		A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658				
03	3472 N	-0-	-0-	-3472 B	-0-			N	-0-		-0-			
04	3810 N	535	-0-	-3275 B	-0-	446 2	89 9	N	81	11 1	70			
05	3774 N	3774	-0-	-0- B	-0-	3661 2	113 9	N	103	112 1	61			
06	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3237 2	78 9	N	71	81 1	51			
*07	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3583 2	77 9	N	70	65 1	56			
*08	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2472 2	80 9	N	73	101 1	28			

KIRBY		WELL #:		C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-		-0-			
05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	93 1	541 3	N	-0-		-0-			
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	90 1	374 3	N	-0-		-0-			
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	92 1	511 3	N	-0-		-0-			
*08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	90 1	513 3	N	-0-		-0-			

KIRBY		WELL #:		F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		-0-			
05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	62 1	520 3	N	-0-		-0-			
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	60 1	360 3	N	-0-		-0-			
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	61 1	491 3	N	-0-		-0-			
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	60 1	493 3	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELTON				WELL #:	3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3162 #	NO RPT	-0-	-3162 B	-3662				N	NO RPT			-0-
04	3060 #	2204	-0-	-856 B	-4518	2167	2	37	9	N	34	11 1	23
05	3162 #	2979	-0-	-183 B	-4701	2932	2	47	9	N	43	39 1	23
06	DELQ PR	2565	-0-	2565 B	-2136	2547	2	18	9	N	16	4 7	5
07	3162 #	2029	-0-	-1133 B	-3269	2023	2	6	9	N	5	34 1	4
*08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2422	2	10	9	N	9	6 1	4

SHELTON				WELL #:	5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531
03	5611 N	-0-	-0-	-5611 B	-0-				N	-0-			-0-
04	5430 N	-0-	-0-	-5430 B	-0-				N	57	14 1		43
05	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	99	74 1	7 7	61
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	39	86 1		14
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	19	21 1		12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	23 1		11

BIVINS A				WELL #:	A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585
03	961 N	78	-0-	-883 B	-0-	47	2	31	9	N	28	17 1	11
04	840 N	183	-0-	-657 B	-0-	179	2	4	9	N	4	4 1	11
05	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1171	2	34	9	N	31	24 1	18
06	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	931	2	24	9	N	22	25 1	15
*07	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	869	2	20	9	N	18	18 1	15
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	21	28 1	8

BIVINS				WELL #:	A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585
03	372 N	25	-0-	-347 B	-0-	16	2	9	9	N	8	5 1	3
04	390 N	43	-0-	-347 B	-0-	42	2	1	9	N	1	1 1	3
05	341 N	167	-0-	-174 B	-0-	160	2	7	9	N	6	5 1	4
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	195	2	4	9	N	4	5 1	3
*07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	210	2	4	9	N	4	4 1	3
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	N	5	6 1	2

BENEDICT				WELL #:	1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-

NEIGHBORS				WELL #:	2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
07	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MAUDIE				WELL #:	2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
04		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-		-0-
05		620 N	469	-0-	-151 B	-0-	469	2		N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2240 - 2670
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2985 - 3173
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-		-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
*08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3		N	-0-		-0-

FRENCH				WELL #:	2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3500 - 3610
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FLYNN				WELL #:	2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2722 - 3142
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-		-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-		-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3		N	-0-		-0-

BYRD				WELL #:	1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2740 - 2932
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		682 N	14	-0-	-668 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	406 2	1 9	N	1			1
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	601 2	1 9	N	1	1 1		1
*07		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-			1
*08		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			1

PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
*08		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-

LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600		
03		3348 #	968	-0-	-2380 B	-8071	968 3		N	-0-			-0-
04		3240 #	1940	-0-	-1300 B	-9371	1940 3		N	-0-			-0-
05		0 N	2018	-0-	2018 B	-7353	2018 3		N	-0-			-0-
06		0 N	764	-0-	764 B	-6589	764 3		N	-0-			-0-
07		0 N	1598	-0-	1598 B	-4991	1598 3		N	-0-			-0-
*08		1861 X	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3		N	-0-			-0-

KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763		
03		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
04		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
*08		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 3		N	-0-			-0-
06		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
07		2108 N	1971	-0-	-137 B	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
*08		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 3		N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. --B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3230 - 3463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-

BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	315	-0-	315 B	315	315	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1546	-0-	1546 B	1861	1546	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1214	-0-	1214 B	3075	1214	3			N	-0-			-0-
07	4623 N	1548	-0-	-3075 B	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
*08	2418 X	1708	-0-	-710	-0-	1708	3			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 - 2558		
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
*07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
*08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-

REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2990 - 3000		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		

03		558 N	4	-0-	-554 B	-0-	4	3		N	-0-				-0-		
04		570 N	188	-0-	-382 B	-0-	188	3		N	-0-				-0-		
05		527 N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3		N	-0-				-0-		
06		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-				-0-		
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-		

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510																	
03		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-				-0-		
04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-				-0-		
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		N	-0-				-0-		
06		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-				-0-		
07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-				-0-		
*08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-				-0-		

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820																	
03		961 N	111	-0-	-850 B	-0-	111	3		N	-0-				-0-		
04		540 N	388	-0-	-152 B	-0-	388	3		N	-0-				-0-		
05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-				-0-		
06		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-				-0-		
07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-				-0-		
*08		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-				-0-		

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750																	
03		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	510	2	37	9	N	34	23	1	2	7	9
04		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					9
05		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	436	2	34	9	N	31	32	1			8
06		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	296	2	15	9	N	14	15	1			7
07	DELQ	PR	539	-0-	539 B	-0-	525	2	14	9	N	13	15	1			5
*08		966 N	427	-0-	-539 B	-0-	423	2	4	9	N	4	6	1			3

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592																	
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3		N	-0-				-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3		N	-0-				-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3		N	-0-				-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3		N	-0-				-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3		N	-0-				-0-
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3		N	-0-				-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N					-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529			
03	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-				-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3		N	-0-				-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-				-0-
06	1110 N	5	-0-	-1105	B	-0-	5	3		N	-0-				-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475			
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 -	2974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	13	-0-	-80 B	-0-		13	3			N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-		424	3			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44	3			N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-		268	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3499	-0-	399 B	399		3499	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	8750	-0-	5650	6049		8750	3			N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 -	3184		
03	721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721	3			N	-0-			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-		1355	3			N	-0-			-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-		1288	3			N	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0- B	-0-		960	3			N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-		435	3			N	-0-			-0-
*08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-		1139	3			N	-0-			-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 -	3102		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 -	3063		
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-		216	3			N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-		321	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 -	2864		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF.	2332 -	2617		
03	1364 N	720	-0-	-644 B	-0-		720	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1225	-0-	-95 B	-0-		1225	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-		1322	2			N	-0-			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-		1122	2			N	-0-			-0-
*07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		833	2			N	-0-			-0-
*08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070	
03	2305 N	1426	-0-	-879 B	-0-	1426 3			N	-0-		-0-
04	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608 3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3450	-0-	350 B	350	3450 3			N	-0-		-0-
06	3930 #	147	-0-	-3783 B	-3433	147 3			N	-0-		-0-
07	4061 #	7475	-0-	3414 B	-19	7475 3			N	-0-		-0-
*08	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702 3			N	-0-		-0-

POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A	
03	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-		-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-				N	12	2 1	10
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	8 1	2
06	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	995 2	24 9	N	N	22	13 1	11
*07	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1383 2	34 9	N	N	31	22 1	20
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	964 2	30 9	N	N	27	37 1	10

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF. 2420 - 2616	
03	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	68 2	3 9	N	N	3	2 1	1
04	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	30 2	10 9	N	N	9	4 1	6
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	249 2	42 9	N	N	38	28 1	16
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	239 2	7 9	N	N	6	15 1	7
*07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	184 2	4 9	N	N	4	6 1	5
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	137 2	4 9	N	N	4	7 1	2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SUMMERS		WELL #:	2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2756 - 2922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-

BURNETT 122		WELL #:	2122 R	RRCID ->	099070	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2330 - 2576				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N				-0-

POLING -B-		WELL #:	3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734				
03	589 N	133	-0-	-456 B	-0-	126	2	7	9	N	6	4	1	2
04	510 N	96	-0-	-414 B	-0-	94	2	2	9	N	2	2	1	2
05	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	627	2	22	9	N	20	18	1	4
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	717	2	6	9	N	5	7	1	2
*07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	630	2	3	9	N	3	3	1	2
*08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	735	2	7	9	N	6	7	1	1

DEAHL		WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638				
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GAYDEN		WELL #:	2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2498 - 2692				
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-		WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200				
03	4123 #	364	-0-	-3759 B	-3759	364	3			N	-0-			-0-
04	4080 #	995	-0-	-3085 B	-6844	995	3			N	-0-			-0-
05	4526 #	1871	-0-	-2655 B	-9499	1871	3			N	-0-			-0-
06	4380 #	1731	-0-	-2649 B	-12148	1731	3			N	-0-			-0-
07	4526 #	1364	-0-	-3162 B	-15310	1364	3			N	-0-			-0-
*08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HONSINGER															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
06		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-			-0-
*08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-			-0-

SNEED															
WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		3000 N	3047	-0-	47 B	-0-	754	1	2293	3	N	-0-			-0-
05		2478 N	2431	-0-	-47 B	-0-	650	1	1781	3	N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	130	1	328	3	N	-0-			-0-
07		3162 #	2028	-0-	-1134 B	-1134	520	1	1508	3	N	-0-			-0-
*08		644 X	644	-0-	-0- B	-0-	182	1	462	3	N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY															
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894															
03		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	386	2	86	9	N	78	52	1	26
04		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	826	2	113	9	N	103	89	1	40
05		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1582	2	187	9	N	170	186	1	24
06		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1126	2	103	9	N	94	80	1	38
*07		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1123	2	70	9	N	64	72	1	30
*08		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1558	2	132	9	N	120	104	1	46

BRANDON -A-															
WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING															
WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TANNER															
WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552															
03		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2888 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 - 3266
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
05	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3		N	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	3488 - 3620
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-		-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3		N	-0-		-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
*08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	2734 - 3090
03	0 N	310	-0-	310 B	-4780	310	3		N	-0-		-0-
04	9450 #	1867	-0-	-7583 B	-12363	1867	3		N	-0-		-0-
05	9765 #	2717	-0-	-7048 B	-19411	2717	3		N	-0-		-0-
06	9450 #	1908	-0-	-7542 B	-26953	1908	3		N	-0-		-0-
07	9765 #	1931	-0-	-7834 B	-34787	1931	3		N	-0-		-0-
*08	2156 X	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2660 - 2896
03	930 N	555	-0-	-375 B	-0-	531	2	24 9	N	22	19 1	3
04	930 N	703	-0-	-227 B	-0-	671	2	32 9	N	29	22 1	10
05	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1027	2	41 9	N	37	40 1	7
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	885	2	31 9	N	28	25 1	10
*07	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	955	2	26 9	N	24	28 1	6
*08	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1350	2	20 9	N	18	21 1	3

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822
03	992 N	727	-0-	-265 B	-0-	585	2	142 9	N	129	87 1	42
04	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1165	2	157 9	N	143	132 1	53
05	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1682	2	183 9	N	166	189 1	30
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1576	2	142 9	N	129	109 1	50
*07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1529	2	102 9	N	93	97 1	46
*08	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2222	2	190 9	N	173	151 1	68

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WILSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		279 N	5	-0-	-274 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		240 N	4	-0-	-236 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
06		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
07		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-			-0-
*08		3100 N	7678	-0-	4578	4578	7678	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
06		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*08		3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	3299	3			N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL															
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270															
03		1488 N	567	-0-	-921 B	-0-	490	2	77	9	N	70	44	1	26
04		1410 N	794	-0-	-616 B	-0-	740	2	54	9	N	49	68	1	7
05		1922 N	792	-0-	-1130 B	-0-	742	2	50	9	N	45	21	1	31
06		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	705	2	45	9	N	41	22	1	50
*07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	649	2	57	9	N	52	67	1	35
*08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	671	2	55	9	N	50	70	1	15

CARDIFF															
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON															
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490															
03		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	450	1	532	3	N	-0-			-0-
04		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	450	1	2177	3	N	-0-			-0-
05		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	450	1	2138	3	N	-0-			-0-
06		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	450	1	1995	3	N	-0-			-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	450	1	1683	3	N	-0-			-0-
*08		2391 X	2391	-0-	-0- B	-0-	450	1	1941	3	N	-0-			-0-

KELLY															
WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686															
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	1	1	1	-0-
04		660 N	476	-0-	-184 B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	974	2	2	9	N	2			2
*07		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-	1	1	1
*08		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	348	1	852	3	N	-0-	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	360	1	931	3	N	-0-	-0-
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	168	1	432	3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1	-0-	-1239 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	168	1	476	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	5800 N	5800	-0-	-0- B	-0-	896	1	4904	3	N	-0-	-0-
05	6509 N	6509	-0-	-0- B	-0-	992	1	5517	3	N	-0-	-0-
06	6158 N	6158	-0-	-0- B	-0-	960	1	5198	3	N	-0-	-0-
07	6300 N	6300	-0-	-0- B	-0-	992	1	5308	3	N	-0-	-0-
*08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	960	1	4976	3	N	-0-	-0-

SALLIE				WELL #: 2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
03	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	990	1	591	3	N	-0-	-0-
04	3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	990	1	2022	3	N	-0-	-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	990	1	1933	3	N	-0-	-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	990	1	1510	3	N	-0-	-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	990	1	317	3	N	-0-	-0-
*08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	990	1	92	3	N	-0-	-0-

LASATER				WELL #: 2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021
03	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	639	2	21	9	N	19	5
04	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1303	2	4	9	N	4	7
05	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1510	2	2	9	N	2	4
06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1	9	N	1	4
*07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-	1
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1	2

MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-	-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MONTGOMERY				WELL #: 2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-	-0-
05	3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3			N	-0-	-0-
06	3833 N	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			N	-0-	-0-
07	3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879	3			N	-0-	-0-
*08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		2740 N	2740	-0-	B	-0-	2740 3	N	-0-		-0-
05		2708 N	2708	-0-	B	-0-	2708 3	N	-0-		-0-
06		1967 N	1967	-0-	B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2115	-0-	B	-0-	2115 3	N	-0-		-0-
*08		2307 X	2307	-0-	B	-0-	2307 3	N	-0-		-0-

BURNETT -D-		WELL #:	1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966
03		513 N	513	-0-	B	-0-	473 2	40 9 N	36	26 1	10
04		330 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		10
05		435 N	435	-0-	B	-0-	407 2	28 9 N	25	28 1	7
06		465 N	465	-0-	B	-0-	442 2	23 9 N	21	19 1	9
07	DELQ	PR	463	-0-	B	463	451 2	12 9 N	11	15 1	5
*08		954 N	491	-0-	B	-0-	484 2	7 9 N	6	7 1	4

SNEED -D-		WELL #:	1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		3291 N	3291	-0-	B	-0-	1008 1	2283 3 N	-0-		-0-
05		3887 N	3887	-0-	B	-0-	1218 1	2669 3 N	-0-		-0-
06		3350 N	3350	-0-	B	-0-	1050 1	2300 3 N	-0-		-0-
07		3410 N	2621	-0-	B	-0-	798 1	1823 3 N	-0-		-0-
*08		3772 X	3772	-0-	B	-0-	1176 1	2596 3 N	-0-		-0-

AMIS, C. C.		WELL #:	2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
03		58 N	58	-0-	B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
04		216 N	216	-0-	B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05		893 N	893	-0-	B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
06		433 N	433	-0-	B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:	1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172
03		3100 N	-0-	-0-	B	23191		N	-0-		-0-
04		3000 N	2215	-0-	B	22406	336 1	1879 3 N	-0-		-0-
05		3100 N	486	-0-	B	19792	72 1	414 3 N	-0-		-0-
06		3000 N	1167	-0-	B	17959	144 1	1023 3 N	-0-		-0-
07		3100 N	1850	-0-	B	16709	252 1	1598 3 N	-0-		-0-
*08		3100 N	1444	-0-	B	15053	180 1	1264 3 N	-0-		-0-

KIRBY -D-		WELL #:	1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864
03		434 N	434	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-		20
04		400 N	400	-0-	B	-0-	400 3	N	-0-		20
05		410 N	410	-0-	B	-0-	410 3	N	-0-		20
06		379 N	379	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-		20
07		403 N	396	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-		20
*08		398 N	398	-0-	B	-0-	398 3	N	-0-		20

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5921 #	2339	-0-	-3582 B	-4381	451 1	1888 3	N	-0-			-0-
04		5730 #	4731	-0-	-999 B	-5380	451 1	4280 3	N	-0-			-0-
05		5921 #	4394	-0-	-1527 B	-6907	451 1	3943 3	N	-0-			-0-
06		5730 #	4658	-0-	-1072 B	-7979	451 1	4207 3	N	-0-			-0-
07		5921 #	4354	-0-	-1567 B	-9546	451 1	3903 3	N	-0-			-0-
*08		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	451 1	4384 3	N	-0-			-0-

SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274	
03		4371 #	2739	-0-	-1632 B	-1632	2739 3		N	-0-			-0-
04		4230 #	4545	-0-	315 B	-1317	4545 3		N	-0-			-0-
05		4526 #	4086	-0-	-440 B	-1757	4086 3		N	-0-			-0-
06		4470 #	3276	-0-	-1194 B	-2951	3276 3		N	-0-			-0-
07		4619 #	4439	-0-	-180 B	-3131	4439 3		N	-0-			-0-
*08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	156 1	1090 3	N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	180 1	910 3	N	-0-			-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	180 1	899 3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1133	-0-	-169 B	-0-	180 1	953 3	N	-0-			-0-
*08		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	156 1	2901 3	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	450 1	1409 3	N	-0-			-0-
05		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	558 1	1759 3	N	-0-			-0-
06		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	522 1	1558 3	N	-0-			-0-
07		1922 N	105	-0-	-1817 B	-0-	18 1	87 3	N	-0-			-0-
*08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	378 1	1500 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	312 1	1939 3	N	-0-			-0-
05		2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	372 1	2386 3	N	-0-			-0-
06		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	300 1	1935 3	N	-0-			-0-
07		2325 N	2102	-0-	-223 B	-0-	264 1	1838 3	N	-0-			-0-
*08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	312 1	2232 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	546 1	974 3	N	-0-			-0-
07		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	494 1	800 3	N	-0-			-0-
*08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	520 1	788 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2804 - 2994	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	275	-0-	275 B	-3298	275	3	N	-0-		-0-	
04	0 N	825	-0-	825 B	-2473	825	3	N	-0-		-0-	
05	0 N	406	-0-	406 B	-2067	406	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	474	-0-	474 B	-1593	474	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1593			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2928 - 3330	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAM		WELL #:		2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3100 - 3220	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1463			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	1468	-0-	1468 B	5	1468	3	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1912	-0-	1912 B	1917	1912	3	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	1618	-0-	1618 B	3535	1618	3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	2086	-0-	2086 B	5621	2086	3	Y	-0-		-0-	
08	T. A.	3654	-0-	3654	9275	3654	3	Y	-0-		-0-	

HELTON		WELL #:		2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3180 - 3540	
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	91	1	244	3	N	-0-	
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	91	1	946	3	N	-0-	
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	91	1	830	3	N	-0-	
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	91	1	890	3	N	-0-	
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	91	1	814	3	N	-0-	
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-	

SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF. 2402 - 3216	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10066			N	-0-		-0-	
04	0 N	2093	-0-	2093 B	-7973	360	1	1733	3	N	-0-	
05	0 N	2233	-0-	2233 B	-5740	372	1	1861	3	N	-0-	
06	0 N	2209	-0-	2209 B	-3531	360	1	1849	3	N	-0-	
07	2170 N	2424	-0-	254 B	-3277	372	1	2052	3	N	-0-	
*08	0 N	2442	-0-	2442	-0-	372	1	2070	3	N	-0-	

BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF. 2454 - 3136	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2225 - 5213				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	195	1	752	3	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	13	1	32	3	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	52	1	282	3	N	-0-			-0-
07	992 N	388	-0-	-604	B	-0-	65	1	323	3	N	-0-			-0-
*08	312 X	312	-0-	-0-		-0-	312	1			N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 2182 - 2653				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1767 N	1	-0-	-1766	B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*08	2 X	2	-0-	-0-		-0-	2	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 1833 - 2893				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2480 - 4772				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1382	3	N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1235	3	N	-0-			-0-
06	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1280	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1567	-0-	-231	B	-0-	372	1	1195	3	N	-0-			-0-
*08	1569 N	1569	-0-	-0-		-0-	372	1	1197	3	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3134 - 3266				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	4003	-0-	4003	B	4003	4003	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	3608	-0-	3608	B	7611	3608	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	2347	-0-	2347	B	9958	2347	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3291	-0-	3291	B	13249	3291	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	3692	-0-	3692		16941	3692	3			Y	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3100 - 3700				
03	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2024 -	4915			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	336	1	3326	3	N	-0-			-0-
05		3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	324	1	3563	3	N	-0-			-0-
06		3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	348	1	3540	3	N	-0-			-0-
07		4007 N	4007	-0-	-0- B	-0-	360	1	3647	3	N	-0-			-0-
*08		4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	372	1	3646	3	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2584 -	2774			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3018 -	3180			
03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
04		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2790 -	3248			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2872 -	3226			
03		372 N	66	-0-	-306 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05		434 N	374	-0-	-60 B	-0-	373	2	1	9	N	1			1
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			1
*07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			1
*08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2572 -	2880			
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		1154 N	1154	-0-	B	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
05		810 N	810	-0-	B	-0-	810	3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		1178 N	752	-0-	B	-0-	752	3		N	-0-		-0-
*08		1386 N	1386	-0-	B	-0-	1386	3		N	-0-		-0-

READ		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934	
03		176 N	176	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-		-0-
04		385 N	385	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
05		419 N	419	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-		-0-
06		382 N	382	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-		-0-
07		389 N	389	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-		-0-
*08		377 N	377	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436	
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		4414 N	4414	-0-	B	-0-	1036	1	3378	3	N	-0-	-0-
05		5390 N	5390	-0-	B	-0-	1110	1	4280	3	N	-0-	-0-
06		4945 N	4945	-0-	B	-0-	1036	1	3909	3	N	-0-	-0-
07		4557 N	3781	-0-	B	-0-	777	1	3004	3	N	-0-	-0-
*08		5105 X	5105	-0-	B	-0-	1073	1	4032	3	N	-0-	-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867	
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		397 N	397	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-		-0-
05		826 N	826	-0-	B	-0-	826	3		N	-0-		-0-
06		675 N	675	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-		-0-
07		422 N	422	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-		-0-
*08		502 N	502	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922	
03		3534 N	849	-0-	B	-0-	810	2	39	9	N	35	22 1 13
04		3630 N	2092	-0-	B	-0-	1982	2	110	9	N	100	44 1 69
05		4532 N	4532	-0-	B	-0-	4435	2	97	9	N	88	136 1 21
06		4110 N	4110	-0-	B	-0-	4085	2	25	9	N	23	34 1 10
*07		3936 N	3936	-0-	B	-0-	3908	2	28	9	N	25	21 1 14
*08		4283 X	4283	-0-	B	-0-	4253	2	30	9	N	27	34 1 7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
POLING		WELL #:		1022A		RRCID -> 142749		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	56 1	953 3		N	-0-				-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	B	-0-	64 1	1328 3		N	-0-				-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	116 1	1958 3		N	-0-				-0-
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	B	-0-	120 1	1869 3		N	-0-				-0-

MARGARET ANN		WELL #:		2R		RRCID -> 142779		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104					
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3			N	-0-				-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 3			N	-0-				-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876 3			N	-0-				-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099 3			N	-0-				-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3			N	-0-				-0-
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029 3			N	-0-				-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #:		114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3			N	-0-				-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092 3			N	-0-				-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738 3			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3			N	-0-				-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 3			N	-0-				-0-

POWELL, L.B.		WELL #:		G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140					
03	2484 N	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484 3			N	-0-				-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269 3			N	-0-				-0-
05	1767 N	475	-0-	-1292	B	-0-	475 3			N	-0-				-0-
06	2400 N	977	-0-	-1423	B	-0-	977 3			N	-0-				-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 3			N	-0-				-0-

STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B		RRCID -> 147507		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	3856 N	3856	-0-	-0-	B	-0-	703 1	3153 3		N	-0-				-0-
05	4032 N	4032	-0-	-0-	B	-0-	703 1	3329 3		N	-0-				-0-
06	5244 N	5244	-0-	-0-	B	-0-	1110 1	4134 3		N	-0-				-0-
07	4724 N	4724	-0-	-0-	B	-0-	999 1	3725 3		N	-0-				-0-
*08	5164 X	5164	-0-	-0-	B	-0-	1147 1	4017 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS -D-				WELL #: 19	RRCID -> 147509	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2604	- 3333		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	62	-0-	-217 B	-0-	56 2	6 9	N	5		5
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		5
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		5

BIVINS -D-				WELL #: 16	RRCID -> 147513	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2520	- 3140		
03	2232 N	596	-0-	-1636 B	-0-	562 2	34 9	N	31		31
04	1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-0-			N	1		32
05	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32

BIVINS -D-				WELL #: 17	RRCID -> 147566	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2443	- 3186		
03	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	42		42
04	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-			N	-0-		42
05	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42

CARVER, C. S.				WELL #: 5	RRCID -> 147594	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2884	- 3092		
03	2325 N	1522	-0-	-803 B	-0-	1509 2	13 9	N	12	11 7	1
04	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2745 2	2 9	N	2		3
05	2759 N	2468	-0-	-291 B	-0-	2468 2		N	-0-		3
06	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2259 2	3 9	N	3	2 1	4
*07	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 2		N	-0-		4
*08	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 2		N	-0-		3

BYERLEY				WELL #: 1	RRCID -> 148097	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2954	- 3250		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BALFOUR				WELL #: 7-R	RRCID -> 148483	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3060	- 3282		
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	60 1	227 3	N	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	60 1	391 3	N	-0-		-0-
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	60 1	438 3	N	-0-		-0-
06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	60 1	416 3	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	60 1	342 3	N	-0-		-0-
*08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	60 1	450 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 -	4204	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 -	3100	
03	5828 #	-0-	-0-	-5828	B	-7638			N	-0-			-0-
04	5640 #	941	-0-	-4699	B	-12337	941	3	N	-0-			-0-
05	5828 #	1878	-0-	-3950	B	-16287	1878	3	N	-0-			-0-
06	5640 #	2425	-0-	-3215	B	-19502	2425	3	N	-0-			-0-
07	5828 #	4650	-0-	-1178	B	-20680	4650	3	N	-0-			-0-
*08	4298 X	4298	-0-	-0-	B	-0-	4298	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250	
03	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154	
03	1209 N	1023	-0-	-186	B	-0-	1015	2	8	9	N	7	-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1708	2	4	9	N	4	4
05	1770 N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1760	2	10	9	N	9	3
06	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-	1
*07	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2			N	-0-	1
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	2			N	-0-	1

HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 -	3192	
03	930 N	137	-0-	-793	B	-0-	137	3			N	-0-	-0-
04	1080 N	507	-0-	-573	B	-0-	507	3			N	-0-	-0-
05	837 N	472	-0-	-365	B	-0-	472	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	3742	-0-	742	B	742	3742	3			N	-0-	-0-
07	1938 N	1196	-0-	-742	B	-0-	1196	3			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160 -	5750	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2327					N	-0-	-0-
04	0 N	856	-0-	856	B	-1471	550	1	306	3	N	-0-	-0-
05	2385 N	3856	-0-	1471	B	-0-	775	1	3081	3	N	-0-	-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1744	3	N	-0-	-0-
07	3043 N	3043	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2443	3	N	-0-	-0-
*08	3682 X	3682	-0-	-0-	B	-0-	750	1	2932	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 2272 -	2920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		3615 N	3615	-0-	B	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
05		2370 N	2370	-0-	B	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
06		2546 N	2546	-0-	B	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
07		4431 N	4431	-0-	B	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
*08		4263 X	4263	-0-	B	-0-	4263	3		N	-0-			-0-

LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2916 -	3354		
03		802 N	802	-0-	B	-0-	801	2	1 9	N	1	1 1		-0-
04		1663 N	1663	-0-	B	-0-	1660	2	3 9	N	3	2 1		1
05		1694 N	1694	-0-	B	-0-	1692	2	2 9	N	2	1 1		2
06		1281 N	1281	-0-	B	-0-	1280	2	1 9	N	1	2 1		1
*07		1669 N	1669	-0-	B	-0-	1669	2		N	-0-	1 1		-0-
*08		1571 N	1571	-0-	B	-0-	1570	2	1 9	N	1			1

LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2726 -	2912		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #:		1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2528 -	2714		
03		1457 N	1336	-0-	B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1521	-0-	B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1501	-0-	B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
06		1366 N	1366	-0-	B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
07		2138 N	2138	-0-	B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
*08		1218 N	1218	-0-	B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 2758 -	6175		
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		867 N	867	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		787 N	787	-0-	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07		1528 N	1528	-0-	B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	4151	-0-	B	-0-	4151	3		N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2993 -	3208		
03		31 N	29	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*07		39 N	39	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R	1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645	
03		1147	N	1072	-0-	-75	B	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
04		1050	N	976	-0-	-74	B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
05		1085	N	1059	-0-	-26	B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
06		1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
07		2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
*08		2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		1680	N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
05		345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
06		856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3	N	-0-		-0-
07		2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3	N	-0-		-0-
*08		2142	N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2142	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		4162	N	4162	-0-	-0-	B	-0-	4162	3	N	-0-		-0-
05		4189	N	4189	-0-	-0-	B	-0-	4189	3	N	-0-		-0-
06		3632	N	3632	-0-	-0-	B	-0-	3632	3	N	-0-		-0-
07		4309	N	3894	-0-	-415	B	-0-	3894	3	N	-0-		-0-
*08		3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	3954	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	3	N	-0-		-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		2728	N	-0-	-0-	-2728	B	-0-		N	-0-			-0-
*08		99	X	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1930	2	67	9	N	61	52	1			9
04		2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2704	2	63	9	N	57	46	1			20
05		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	80	84	1			16
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	64	57	1			23
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	55	64	1			14
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	40	1			5

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05		4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
06		2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07		3435 N	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*08		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3171	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		7032 N	7032	-0-	-0- B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
05		3324 N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07		7254 N	6943	-0-	-311 B	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
*08		7023 X	7023	-0-	-0- B	-0-	7023	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285																	
03		465 N	34	-0-	-431 B	-0-	23	2	11	9	N	10	6	1			4
04		420 N	109	-0-	-311 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			4
05		496 N	308	-0-	-188 B	-0-	295	2	13	9	N	12	10	1			6
06		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	295	2	6	9	N	5	7	1			4
*07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	402	2	9	9	N	8	6	1			6
*08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	276	2	8	9	N	7	11	1			2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975			
03	1085 N	89	-0-	-996	B	-0-	24	2	65	9	N	59	32	1	27
04	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	1515	2	18	9	N	16	14	1	29
05	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1486	2	46	9	N	42	46	1	25
06	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	30	9	N	27	32	1	20
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1173	2	24	9	N	22	23	1	19
*08	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	847	2	28	9	N	25	34	1	10

CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022			
03	279 N	23	-0-	-256	B	-0-	6	2	17	9	N	15	8	1	7
04	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	547	2	6	9	N	5	4	1	8
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	351	2	11	9	N	10	12	1	6
06	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	319	2	8	9	N	7	8	1	5
*07	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	340	2	7	9	N	6	6	1	5
*08	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	264	2	9	9	N	8	10	1	3

POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698			
03	248 N	64	-0-	-184	B	-0-	58	2	6	9	N	5	3	1	2
04	180 N	68	-0-	-112	B	-0-	64	2	4	9	N	4	2	1	4
05	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	350	2	23	9	N	21	15	1	10
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	332	2	8	9	N	7	11	1	6
*07	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	329	2	8	9	N	7	7	1	6
*08	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	213	2	6	9	N	5	9	1	2

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-	
05	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-			-0-	
06	1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-	
07	1457 N	929	-0-	-528	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-	
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-	

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
*08	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ				WELL #: 28	RRCID -> 160483	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2493	- 3140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID -> 161345	COMPL. DATE 02/09/2018	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2246	- 3050			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID -> 161564	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 3452	PERF. 2728	- 3020			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 4	RRCID -> 161572	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3719	PERF. 2832	- 3061			
03	558 N	88	-0-	-470	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	406	-0-	-794	B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
05	868 N	468	-0-	-400	B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
07	434 N	309	-0-	-125	B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719 3	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"				WELL #: 8R	RRCID -> 161603	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2465	- 3224			
03	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
04	870 N	311	-0-	-559	B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1204	-0-	-596	B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
07	2195 N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-			-0-

POLING				WELL #: A 1B	RRCID -> 161647	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3240	- 5370			
03	1054 N	357	-0-	-697	B	-0-	305 2	52 9	N	47	25 1	22
04	1170 N	567	-0-	-603	B	-0-	563 2	4 9	N	4	6 1	20
05	1054 N	497	-0-	-557	B	-0-	483 2	14 9	N	13	24 1	9
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	386 2	10 9	N	9	11 1	7
*07	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	589 2	14 9	N	13	11 1	9
*08	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	241 2	7 9	N	6	12 1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017
03	806 N	397	-0-	-409	B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 2		N	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049
03	403 N	203	-0-	-200	B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550
03	1550 N	372	-0-	-1178	B	-0-	350 2	22 9	N	20	12 1	8
04	1500 N	521	-0-	-979	B	-0-	491 2	30 9	N	27	14 1	21
05	1798 N	307	-0-	-1491	B	-0-	304 2	3 9	N	3	23 1	1
06	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	980 2	10 9	N	9	7 1	3
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1151 2	8 9	N	7	7 1	3
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1019 2	7 9	N	6	7 1	2

DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 - 2863
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800
03	2759 N	-0-	-0-	-2759	B	-0-			N	-0-		-0-
04	2460 N	1371	-0-	-1089	B	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179 3		N	-0-		-0-
06	3000 N	7968	-0-	4968	B	-0-	7968 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	8770	-0-	5670	B	-0-	10638 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	7562	-0-	4462	B	-0-	15100 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2507 - 5410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-							-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-		2221 2					-0-
05	1891 N	1289	-0-	-602 B	-0-		1289 2					-0-
06	792 N	792	-0-	-0- B	-0-		792 2					-0-
*07	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-		1550 2					-0-
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1747 2					-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		764 3					-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-		1342 3					-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-		1931 3					-0-
07	2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-		2953 3					-0-
*08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2708 3					-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 - 2850
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200 3					-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82 3					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	217 N	87	-0-	-130 B	-0-		87 3					-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3					-0-

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2936 - 3052
03	310 N	10	-0-	-300 B	-0-		10 3					-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		80 3					-0-
05	279 N	134	-0-	-145 B	-0-		134 3					-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-		329 3					-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-		80 3					-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1100 3					-0-

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	2793 - 2937
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-		474 2	29 9	N	26	14 1	12
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-		840 2	9 9	N	8	7 1	13
05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-		572 2	18 9	N	16	19 1	10
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-		505 2	12 9	N	11	13 1	8
*07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-		504 2	12 9	N	11	10 1	9
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		356 2	11 9	N	10	15 1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N		2 -0-	-28 B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
05		17 N		17 -0-	-0- B	-0-		17 3			N	-0-			-0-
06		39 N		39 -0-	-0- B	-0-		39 3			N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070 - 3480			
03		152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 3			N	-0-			-0-
04		2 N		2 -0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		15 N		15 -0-	-0- B	-0-		15 3			N	-0-			-0-
07		33 N		33 -0-	-0- B	-0-		33 3			N	-0-			-0-
*08		18 N		18 -0-	-0- B	-0-		18 3			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-		2320 3			N	-0-			-0-
05		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-		2172 3			N	-0-			-0-
06		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-		1468 3			N	-0-			-0-
07		2387 N	1508	-0-	-879 B	-0-		1508 3			N	-0-			-0-
*08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2222 3			N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-		300 1	1816 3		N	-0-			-0-
05		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-		300 1	1788 3		N	-0-			-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-		180 1	1015 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	1285	-0-	-916 B	-0-		216 1	1069 3		N	-0-			-0-
*08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		288 1	1711 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HUB				WELL #:	1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 - 4860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2615 - 2976	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
*08		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT				WELL #:	14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	2520 - 2876	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
05		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
06		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
07		2263 N	2022	-0-	-241 B	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
*08		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	-0-	2270	3	N	-0-			-0-

POLING				WELL #:	A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844	
03		558 N	97	-0-	-461 B	-0-	-0-	68	2	29 9 N	26	14 1		12
04		720 N	176	-0-	-544 B	-0-	-0-	173	2	3 9 N	3	3 1		12
05		558 N	514	-0-	-44 B	-0-	-0-	499	2	15 9 N	14	17 1		9
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	-0-	448	2	11 9 N	10	12 1		7
*07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	-0-	442	2	11 9 N	10	9 1		8
*08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	-0-	317	2	10 9 N	9	14 1		3

CHAPMAN				WELL #:	1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484	
03		1674 N	1486	-0-	-188 B	-0-	-0-	1363	2	123 9 N	112	84 1	4 7	24
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	-0-	1765	2	142 9 N	129	123 1		30
06		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	-0-	1938	2	99 9 N	90	83 1		37
07		DELO PR	2287	-0-	2287 B	-0-	-0-	2287	2	59 9 N	54	70 1		21
*08		3100 N	2840	-0-	-260 B	-0-	-0-	2027	2	39 9 N	35	36 1		20

SHELTON				WELL #:	8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428	
03		4309 #	2877	-0-	-1432 B	-2004	-2004	2845	2	32 9 N	29			29
04		4170 #	-0-	-0-	-4170 B	-6174	-6174			N	2	26 1		5
05		4309 #	-0-	-0-	-4309 B	-10483	-10483			N	-0-	4 1	1 7	-0-
06		4170 #	-0-	-0-	-4170 B	-14653	-14653			N	1	1 1		-0-
07		4309 #	-0-	-0-	-4309 B	-18962	-18962			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
BURNETT F UNIT			WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
05		3128 N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
06		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	1679	-0-	-1421 B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
*08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-

SHELTON			WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175		
03		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
04		960 N	358	-0-	-602 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	302	-0-	-721 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*07		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		4391 N	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3		N	-0-			-0-
05		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
06		4026 N	4026	-0-	-0- B	-0-	4026	3		N	-0-			-0-
07		4526 N	4315	-0-	-211 B	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
*08		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3		N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
05		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2109	-0-	-154 B	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
*08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-

HESSEY			WELL #:		1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 - 2402		
03		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
*08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-

PINK			WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 - 3523		
03		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	46	1	253	3	N	-0-		-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	46	1	542	3	N	-0-		-0-
05		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	46	1	446	3	N	-0-		-0-
06		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	46	1	458	3	N	-0-		-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	46	1	422	3	N	-0-		-0-
*08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550		
03	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
04	2130 N	1339	-0-	-791 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
06	2340 N	1099	-0-	-1241 B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
*08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 - 2721		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300 - 2892		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170		
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	3486 N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
06	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3			N	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
*08	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2213 -	4800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2798 -	4825
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 -	5000
03	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	48	30 1		18
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	1	5 1		14
05	3100 N	4199	-0-	1099 B	1099	4168	2	31 9	N	28	21 1		21
06	3000 N	3513	-0-	513 B	1612	3470	2	43 9	N	39	37 1		23
*07	3100 N	3957	-0-	857 B	2469	3916	2	41 9	N	37	32 1		28
*08	3100 N	2853	-0-	-247	2222	2808	2	45 9	N	41	54 1		15
MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 -	2700
03	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1604	-0-	-106 B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1473	-0-	-263 B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3407	-0-	407 B	407	3407	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3424	-0-	324 B	731	3424	3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3065	-0-	-35	696	3065	3		N	-0-			-0-
DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 -	3074
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 -	4045
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
*08	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRICKER, A. D.		WELL #:		1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 -	3070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2240 -	4530
03	3441 #	664	-0-	-2777 B	-5910	-0-	636 2	28 9	N	25	16 1	9
04	3330 #	1836	-0-	-1494 B	-7404	-0-	1717 2	119 9	N	108	44 1	73
05	3441 #	3464	-0-	23 B	-7381	-0-	3358 2	106 9	N	96	146 1	23
06	3330 #	3228	-0-	-102 B	-7483	-0-	3207 2	21 9	N	19	34 1	8
07	3441 #	3223	-0-	-218 B	-7701	-0-	3201 2	22 9	N	20	17 1	11
*08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	3290 2	22 9	N	20	26 1	5

TEXAS FEE		WELL #:		T 7	RRCID ->	175888	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2418 -	2810
03	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	-0-	703 3		N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	-0-	649 3		N	-0-		-0-
05	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.		WELL #:		G 1R	RRCID ->	176053	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2358 -	3200
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-	-0-			N	32	28 1	5
04	1080 N	1013	-0-	-67 B	-0-	-0-	988 3	25 9	N	23	12 1	16
05	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	-0-	1113 3	20 9	N	18	24 1	10
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	-0-	944 3	17 9	N	15	13 1	12
07	1054 N	842	-0-	-212 B	-0-	-0-	836 3	6 9	N	5	12 1	5
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1087 3	10 9	N	9	12 1	2

CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2910 -	3174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNSON		WELL #:		4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 2878 -	4368
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BOOHER, J.B.		WELL #:		1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-6216			N	-0-			-0-
04		3660 #	3147	-0-	-513 B	-6729	3147 3		N	-0-			-0-
05		3627 #	3364	-0-	-263 B	-6992	3364 3		N	-0-			-0-
06		3510 #	3375	-0-	-135 B	-7127	3375 3		N	-0-			-0-
07		3596 #	1612	-0-	-1984 B	-9111	1612 3		N	-0-			-0-
*08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #:		G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001	
03		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	42	37 1		5
04		1410 N	1301	-0-	-109 B	-0-	1268 3	33 9	N	30	16 1		19
05		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1471 3	26 9	N	24	31 1		12
06		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1242 3	21 9	N	19	16 1		15
07		1333 N	1006	-0-	-327 B	-0-	999 3	7 9	N	6	15 1		6
*08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1518 3	13 9	N	12	16 1		2

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600	
03		806 N	651	-0-	-155 B	-0-	521 2	130 9	N	118	81 1		37
04		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	903 2	122 9	N	111	107 1		41
05		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1410 2	176 9	N	160	173 1		28
06		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1239 2	114 9	N	104	92 1		40
*07		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1181 2	74 9	N	67	75 1		32
*08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1741 2	147 9	N	134	118 1		48

RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200	
03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
07		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
*08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200	
03		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
04		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-			-0-
05		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3		N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRENT				WELL #: 123A	RRCID -> 179389	COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 3363	PERF. 2365	- 5209						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1275	3	N	-0-			-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1190	3	N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1211	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1611	-0-	-94	B	-0-	372	1	1239	3	N	-0-			-0-
*08	1795 N	1795	-0-	-0-		-0-	372	1	1423	3	N	-0-			-0-

NIELD D				WELL #: 120A	RRCID -> 179391	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2628	- 5200						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 118	RRCID -> 179491	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2324	- 2900						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	1265 N	1265	-0-	-0-		-0-	1265	3			N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 10	RRCID -> 179634	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2360	- 2940						
03	1023 N	65	-0-	-958	B	-0-	47	2	18	9	N	16	10	1	6
04	600 N	219	-0-	-381	B	-0-	215	2	4	9	N	4	3	1	7
05	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1126	2	45	9	N	41	26	1	22
06	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	25	9	N	23	28	1	17
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	25	9	N	23	21	1	19
*08	847 N	847	-0-	-0-		-0-	821	2	26	9	N	24	34	1	9

DEAHL, G. W.				WELL #: 13H	RRCID -> 179636	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2250	- 3900						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-		-0-	581	3			N	-0-			-0-

BIVINS A				WELL #: 19	RRCID -> 179643	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2152	- 5194						
03	713 N	54	-0-	-659	B	-0-	26	2	28	9	N	25	15	1	10
04	540 N	194	-0-	-346	B	-0-	190	2	4	9	N	4	3	1	11
05	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1014	2	30	9	N	27	20	1	18
06	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	825	2	21	9	N	19	24	1	13
*07	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	816	2	14	9	N	13	14	1	12
*08	785 N	785	-0-	-0-		-0-	760	2	25	9	N	23	27	1	8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2790 - 3047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		341 N	169	-0-	-172 B	-0-	157 2	12 9	N	11	6 1		5
04		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	368 2	4 9	N	4	3 1		6
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	208 2	6 9	N	5	8 1		3
06		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	226 2	6 9	N	5	5 1		3
*07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	219 2	6 9	N	5	4 1		4
*08		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	110 2	2 9	N	2	5 1		1

BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2284 - 2790	
03		4743 N	2412	-0-	-2331 B	-0-	2186 2	226 9	N	205	111 1		94
04		4560 N	4312	-0-	-248 B	-0-	4259 2	53 9	N	48	47 1		95
05		4402 N	3947	-0-	-455 B	-0-	3828 2	119 9	N	108	135 1		68
06		3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	3850 2	80 9	N	73	86 1		55
*07		4867 N	4867	-0-	-0- B	-0-	4766 2	101 9	N	92	77 1		70
*08		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	3370 2	107 9	N	97	132 1		35

FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2395 - 2944	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
*08		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF.	2029 - 5000	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3		N	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
07		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
*08		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585 3		N	-0-			-0-

SCHAFER		WELL #:		10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2474 - 2800	
03		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
04		510 N	259	-0-	-251 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
05		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3039	-0-	39 B	39	3039 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3307	-0-	207 B	246	3307 3		N	-0-			-0-
*08		2563 N	2317	-0-	-246 B	-0-	2317 3		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2770 - 3200	
03		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
04		990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	912	-0-	-235 B	-0-	912 3		N	-0-			-0-
06		1590 N	720	-0-	-870 B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
*08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2205 -	2900			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3		N	-0-				-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-				-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-				-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-				-0-
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3		N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2550 -	3010			
03	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	3		N	-0-				-0-
04	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1956	3		N	-0-				-0-
05	1984 N	992	-0-	-992	B	-0-	992	3		N	-0-				-0-
06	1950 N	806	-0-	-1144	B	-0-	806	3		N	-0-				-0-
07	2015 N	1255	-0-	-760	B	-0-	1255	3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2350 -	2710			
03	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3		N	-0-				-0-
04	1590 N	1346	-0-	-244	B	-0-	1346	3		N	-0-				-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3		N	-0-				-0-
06	1470 N	1252	-0-	-218	B	-0-	1252	3		N	-0-				-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3		N	-0-				-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3		N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2258 -	2625			
03	1426 N	588	-0-	-838	B	-0-	588	3		N	-0-				-0-
04	1620 N	1511	-0-	-109	B	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
05	2542 N	2393	-0-	-149	B	-0-	2393	3		N	-0-				-0-
06	2602 N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	3		N	-0-				-0-
07	3100 N	3238	-0-	138	B	138	3238	3		N	-0-				-0-
*08	1729 N	1591	-0-	-138	B	-0-	1591	3		N	-0-				-0-

MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2640 -	2966			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2568 -	3100			
03	651 N	538	-0-	-113	B	-0-	538	3		N	-0-				-0-
04	360 N	7	-0-	-353	B	-0-	7	3		N	-0-				-0-
05	496 N	149	-0-	-347	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
06	510 N	60	-0-	-450	B	-0-	60	3		N	-0-				-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
COON, R. S. //CONT.// 760218												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
05		1054 N	450	-0-	-604 B	-0-	450	3	N	-0-		-0-
06		1260 N	111	-0-	-1149 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640												
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
*08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
03		2201 N	2107	-0-	-94 B	-0-	2107	3	N	-0-		-0-
04		1680 N	1412	-0-	-268 B	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
05		1147 N	988	-0-	-159 B	-0-	988	3	N	-0-		-0-
06		2040 N	924	-0-	-1116 B	-0-	924	3	N	-0-		-0-
07		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	3	N	-0-		-0-
*08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-

LOR												
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERRING												
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597												
03		1736 N	874	-0-	-862 B	-0-	757	2	117 9	N	106 91 1	15
04		1800 N	1195	-0-	-605 B	-0-	1074	2	121 9	N	110 86 1	39
05		1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1597	2	154 9	N	140 150 1	29
06		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1567	2	124 9	N	113 101 1	41
*07		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1506	2	101 9	N	92 110 1	23
*08		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2107	2	68 9	N	62 75 1	10

HERRING												
WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094												
03		806 N	314	-0-	-492 B	-0-	270	2	44 9	N	40 34 1	6
04		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	493	2	56 9	N	51 38 1	19
05		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	716	2	69 9	N	63 69 1	13
06		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	696	2	56 9	N	51 46 1	18
*07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	617	2	40 9	N	36 45 1	9
*08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28 9	N	25 30 1	4

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED, J. T.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3		N	-0-			-0-
04		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3		N	-0-			-0-
05		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
*08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B														
WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105														
03		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
04		990 N	686	-0-	-304 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-			-0-
06		2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-				N	-0-			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING														
WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171														
03		1240 N	736	-0-	-504 B	-0-	637	2	99 9	N	90	78 1		12
04		1170 N	982	-0-	-188 B	-0-	883	2	99 9	N	90	70 1		32
05		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1420	2	138 9	N	125	130 1		27
06		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1365	2	102 9	N	93	85 1		35
*07		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1375	2	96 9	N	87	101 1		21
*08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	2	56 9	N	51	64 1		8

HERRING														
WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826														
03		1860 N	846	-0-	-1014 B	-0-	805	2	41 9	N	37	34 1		3
04		1920 N	1590	-0-	-330 B	-0-	1520	2	70 9	N	64	44 1		23
05		1922 N	1333	-0-	-589 B	-0-	1283	2	50 9	N	45	62 1		6
06		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2555	2	83 9	N	75	56 1		25
*07		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	1996	2	54 9	N	49	65 1		9
*08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8 9	N	7	10 1		6

HERRING														
WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603														
03		1891 N	1099	-0-	-792 B	-0-	948	2	151 9	N	137	119 1		18
04		1980 N	1516	-0-	-464 B	-0-	1363	2	153 9	N	139	107 1		50
05		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2004	2	193 9	N	175	188 1		37
06		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2022	2	162 9	N	147	132 1		52
*07		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	1879	2	125 9	N	114	137 1		29
*08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2433	2	84 9	N	76	94 1		11

BURNETT B UNIT														
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
06		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BENNETT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4123 N	1955	-0-	-2168 B	-0-	1761	2	194	9	N	176	96	1		80	
04		4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4173	2	44	9	N	40	38	1		82	
05		4328 N	4328	-0-	-0- B	-0-	4198	2	130	9	N	118	129	1		71	
06		3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3615	2	76	9	N	69	86	1		54	
*07		4568 N	4568	-0-	-0- B	-0-	4483	2	85	9	N	77	69	1		62	
*08		3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	3255	2	103	9	N	94	121	1		35	

BURNETT K UNIT																	
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-				-0-	
06		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-				-0-	
07		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-				-0-	
*08		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-				-0-	

DONELSON, A. J. --B-																	
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910																	
03		2201 #	25	-0-	-2176 B	-6445	25	3			N	-0-				-0-	
04		2130 #	46	-0-	-2084 B	-8529	46	3			N	-0-				-0-	
05		2201 #	94	-0-	-2107 B	-10636	94	3			N	-0-				-0-	
06		30 N	350	-0-	320 B	-10316	350	3			N	-0-				-0-	
07		3100 N	16241	-0-	13141 B	2825	16241	3			N	-0-				-0-	
*08		3100 N	27433	-0-	24333 B	27158	27433	3			N	-0-				-0-	

BOOTHE B																	
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204																	
03		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-				-0-	
06		3000 N	4046	-0-	1046 B	1046	4046	3			N	-0-				-0-	
07		3100 N	4010	-0-	910 B	1956	4010	3			N	-0-				-0-	
*08		3100 N	3397	-0-	297 B	2253	3397	3			N	-0-				-0-	

COON, R. S.																	
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050																	
03		3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3			N	-0-				-0-	
04		3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3			N	-0-				-0-	
05		2139 N	1370	-0-	-769 B	-0-	1370	3			N	-0-				-0-	
06		3090 N	1840	-0-	-1250 B	-0-	1840	3			N	-0-				-0-	
07		4310 N	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	3			N	-0-				-0-	
*08		567 X	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-				-0-	

HERRING A&B																	
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064																	
03		1054 N	660	-0-	-394 B	-0-	570	2	90	9	N	82	71	1		11	
04		1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	763	2	85	9	N	77	61	1		27	
05		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1191	2	114	9	N	104	109	1		22	
06		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1140	2	90	9	N	82	73	1		31	
*07		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1233	2	83	9	N	75	88	1		18	
*08		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1353	2	44	9	N	40	52	1		6	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-		844	3	N	-0-				-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-		814	3	N	-0-				-0-
05	868 N	389	-0-	-479	B	-0-		389	3	N	-0-				-0-
06	810 N	344	-0-	-466	B	-0-		344	3	N	-0-				-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-		1114	3	N	-0-				-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-		137	3	N	-0-				-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726			
03	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-		1211	2	41 9	N	37	28 1		9
04	2309 N	2309	-0-	-0-	B	-0-		2300	2	9 9	N	8	4 1		13
05	2913 N	2913	-0-	-0-	B	-0-		2907	2	6 9	N	5	10 1		8
06	2455 N	2455	-0-	-0-	B	-0-		2455	2		N	-0-	1 1		7
*07	2516 N	2516	-0-	-0-	B	-0-		2515	2	1 9	N	1	5 1		3
*08	2305 N	2305	-0-	-0-	B	-0-		2305	2		N	-0-			3

BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445			
03	1736 N	982	-0-	-754	B	-0-		844	2	138 9	N	125	111 1		14
04	1770 N	1282	-0-	-488	B	-0-		1152	2	130 9	N	118	88 1		44
05	2060 N	2060	-0-	-0-	B	-0-		1877	2	183 9	N	166	175 1		35
06	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-		1829	2	144 9	N	131	119 1		47
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	B	-0-		1768	2	120 9	N	109	129 1		27
*08	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-		2329	2	77 9	N	70	86 1		11

COON, R. S.		WELL #:		S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100			
03	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-		1865	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1648	-0-	-62	B	-0-		1648	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1707	-0-	-339	B	-0-		1707	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	815	-0-	-985	B	-0-		815	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERNDON, C.A.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3		N	-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3		N	-0-
07		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-
*08		655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3		N	-0-

NELSON, EVELYN												
WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100												
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-
04		713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		N	-0-
05		2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3		N	-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-
*08		1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3		N	-0-

DEAHL												
WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904												
03		1023 N	1002	-0-	-21	B	-0-	1002	3		N	-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3		N	-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	3		N	-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	3		N	-0-
07		3100 N	3265	-0-	165	B	165	3265	3		N	-0-
*08		3100 N	3607	-0-	507		672	3607	3		N	-0-

HISEL												
WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103												
03		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-
*08		56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3		N	-0-

MCBRIDE												
WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300												
03		5735 N	1101	-0-	-4634	B	-0-	881	2	220	9	16
04		5940 N	1015	-0-	-4925	B	-0-	879	2	136	9	140
05		6944 N	5896	-0-	-1048	B	-0-	5692	2	204	9	122
06		6610 N	6610	-0-	-0-	B	-0-	6467	2	143	9	53
*07		6668 N	6668	-0-	-0-	B	-0-	6556	2	112	9	155
*08		6146 X	6146	-0-	-0-		-0-	6061	2	85	9	51

SPURLOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
PERKY													WELL #: 19		RRCID -> 196195		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2482 - 3004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE							
03		1984 N	1207	-0-	-777	B	-0-	1170	2	37	9	N	34	30	1	4						
04		2010 N	1550	-0-	-460	B	-0-	1484	2	66	9	N	60	49	1	15						
05		2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2022	2	65	9	N	59	64	1	10						
06		2111 N	2111	-0-	-0-	B	-0-	2049	2	62	9	N	56	54	1	12						
*07		1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1923	2	53	9	N	48	53	1	7						
*08		2540 N	2540	-0-	-0-	B	-0-	2504	2	36	9	N	33	35	1	5						

INA													WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3347 - 3550	
03		1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1053	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04		2028 N	2028	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1877	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05		1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06		1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07		1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*08		1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						

HARDWICK													WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2960 - 5137	
03		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04		1822 N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05		1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07		847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*08		1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-						

BURNETT													WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2366 - 2667	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-						

HERRING A&B													WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2850 - 3228	
03		1333 N	760	-0-	-573	B	-0-	718	2	42	9	N	38	29	1	9						
04		1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	22	9	N	20	12	1	17						
05		1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	21	9	N	19	18	1	18						
06		1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1146	2	10	9	N	9	8	1	19						
*07		1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1107	2	11	9	N	10	19	1	10						
*08		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1071	2	9	9	N	8	5	1	13						

PHILLIPS, OTIS -C-													WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 3062 - 3160	
03		1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04		589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*07		1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						
*08		1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 -	3280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 -	2860				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 -	3158				
03	465	N	377	-0-	-88	B	-0-	333	2	44	9	N	40	34	1	6
04	630	N	329	-0-	-301	B	-0-	297	2	32	9	N	29	24	1	11
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	482	2	47	9	N	43	44	1	10
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	487	2	36	9	N	33	31	1	12
*07	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	470	2	33	9	N	30	35	1	7
*08	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	561	2	20	9	N	18	22	1	3

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 -	2958				
03	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2475	N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	2175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2244	N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 -	3600				
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 -	3365				
03	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2966	N	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3074	N	3074	-0-	-0-	B	-0-	3074	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	3105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1395 N	732	-0-	-663 B	-0-	715 2	17 9	N	15	12 1			3
04	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1593 2	25 9	N	23	14 1			12
05	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1480 2	26 9	N	24	14 1			22
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1100 2	10 9	N	9	19 1			12
*07	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1386 2	8 9	N	7	10 1			9
*08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1480 2	9 9	N	8	6 1			11

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450	
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-				-0-
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-				-0-
06	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-				-0-
*08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-				-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320	
03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3		N	-0-				-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3		N	-0-				-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3		N	-0-				-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-				-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-				-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-				-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520	
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3		N	-0-				-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-				-0-
05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3		N	-0-				-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-				-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3		N	-0-				-0-
*08	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162	
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2		N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-				-0-
*07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-				-0-
*08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D				WELL #: 20H	RRCID -> 203246	COMPL. DATE 03/16/2004	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2477	- 5848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N		5 -0-	-26 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	30 N		-0- -0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N		-0- -0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 21H	RRCID -> 203262	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 2359	- 4830			
03	926 N		-0- -0-	-926 B	-0-			N	4			4
04	240 N		-0- -0-	-240 B	-0-			N	-0-			4
05	186 N		-0- -0-	-186 B	-0-			N	-0-			4
06	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			4
07	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			4
08	0 N		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			4

BARNHILL				WELL #: 501	RRCID -> 203617	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 3471	PERF. 2867	- 3380			
03	372 N	74	-0- -0-	-298 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0- -0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0- -0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0- -0-	-0- B	-0-	328 2	1 9	N	1			1
*07	298 N	298	-0- -0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			1
*08	353 N	353	-0- -0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-

WEBSTER				WELL #: 2083	RRCID -> 203684	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 3613	PERF. 2874	- 3070			
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLEY				WELL #: 2R	RRCID -> 204784	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2764	- 3011			
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLONER				WELL #: 1R	RRCID -> 205113	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3193	- 3482			
03	6231 #	3297	-0- -0-	-2934 B	-3095	450 1	2847 3	N	-0-			-0-
04	6030 #	5366	-0- -0-	-664 B	-3759	450 1	4916 3	N	-0-			-0-
05	5859 #	5013	-0- -0-	-846 B	-4605	450 1	4563 3	N	-0-			-0-
06	5850 #	5321	-0- -0-	-529 B	-5134	450 1	4871 3	N	-0-			-0-
07	6045 #	4697	-0- -0-	-1348 B	-6482	450 1	4247 3	N	-0-			-0-
*08	5291 X	5291	-0- -0-	-0- B	-0-	450 1	4841 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 -	3622
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	59 1	605 3	N	N	-0-			-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	59 1	1005 3	N	N	-0-			-0-
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	59 1	867 3	N	N	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	59 1	880 3	N	N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	59 1	649 3	N	N	-0-			-0-
*08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	59 1	610 3	N	N	-0-			-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 -	3200
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1076			N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 -	4586
03	5053 N	-0-	-0-	-5053 B	-0-			N	N	19	13 1		6
04	5100 N	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-			N	N	NO RPT			6
05	5084 N	5003	-0-	-81 B	-0-	4990 2	13 9	N	N	12	6 1		12
06	4453 N	4453	-0-	-0- B	-0-	4450 2	3 9	N	N	3	5 7		10
07	DELQ PR	4783	-0-	4783 B	4783	4782 2	1 9	N	N	1	5 1		6
*08	10071 X	5288	-0-	-4783	-0-	5286 2	2 9	N	N	2	4 1		4

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 -	5414
03	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	N	36			36
04	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			N	N	-0-			36
05	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 -	4450
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8387			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8387			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8387			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8387			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8387			N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 -	5287
03	1364 N	716	-0-	-648 B	-0-	707 2	9 9	N	N	8	7 7		1
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-			N	N	NO RPT			1
05	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		N	N	-0-			1
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1399 2	1 9	N	N	1			2
07	DELQ PR	1338	-0-	1338 B	1338	1338 2		N	N	-0-			2
*08	2806 N	1468	-0-	-1338	-0-	1468 2		N	N	-0-			2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BYRD				WELL #:	2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN F				WELL #:	1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217		
03	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
04	3256 R	3256	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	3286 #	2944	-0-	-342	B	-342	2944	3			N	-0-			-0-
06	3180 #	2378	-0-	-802	B	-1144	2378	3			N	-0-			-0-
07	3286 #	3196	-0-	-90	B	-1234	3196	3			N	-0-			-0-
*08	2943 X	2943	-0-	-0-	B	-0-	2943	3			N	-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #:	4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUTMAN, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS				WELL #:	1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-

GOBER				WELL #:	1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SMITH, ETHEL			WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2526 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON			WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 - 3300		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LINDSAY 224			WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176		
03	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-1354					N	-0-			-0-
04	1500 N	555	-0-	-945 B	-1354	555	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	969	-0-	-333 B	-1354	969	3			N	-0-			-0-
06	0 N	1131	-0-	-1131 B	-223	1131	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	6594	-0-	-3494 B	3271	6594	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	5421	-0-	-2321 B	5592	5421	3			N	-0-			-0-

BIVINS FEE			WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282		
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	11	-0-	-409 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	434 N	291	-0-	-143 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-

BIVINS D			WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667		
03	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	21			21
04	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-			21
05	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			21

BIVINS D			WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 - 5198		
03	558 N	26	-0-	-532 B	-0-	16	2	10	9	N	9			9
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			9
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-		283	3		N	-0-				-0-
*08	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-		949	3		N	-0-				-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 - 3100				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 - 3940				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 - 3195				
03	589 N	405	-0-	-184	B	-0-		399	2	6	9	N	5	5	7	-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-		760	2	1	9	N	1			1
05	775 N	581	-0-	-194	B	-0-		581	2			N	-0-			1
06	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-		452	2	1	9	N	1	1	1	1
*07	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-		426	2			N	-0-			1
*08	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		461	2			N	-0-			1

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 - 3100				
03	2402 N	2402	-0-	-0-	B	-0-		2399	2	3	9	N	3	2	1	1
04	3000 N	4747	-0-	1747	B	1747		4743	2	4	9	N	4	3	1	2
05	3100 N	5215	-0-	2115	B	3862		5213	2	2	9	N	2	1	1	3
06	3000 N	3991	-0-	991	B	4853		3990	2	1	9	N	1	3	1	1
*07	3100 N	4686	-0-	1586	B	6439		4685	2	1	9	N	1	1	1	1
*08	11579 X	5140	-0-	-6439	B	-0-		5138	2	2	9	N	2	1	1	2

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
CARVER, W.A.													WELL #: 30		RRCID -> 223860		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2856 - 3140	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					

LUCAS													WELL #: 12		RRCID -> 225741		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3233		PERF. 2852 - 3030	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-					

POLING 30C													WELL #: 1		RRCID -> 226790		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2920 - 2930	
03	217	N	40	-0-	-177	B	-0-	38	2	2	9	N	2	1	1		1					
04	180	N	37	-0-	-143	B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1		1					
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	222	2	8	9	N	7	7	1		1					
06	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	226	2	2	9	N	2	2	1		1					
*07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1		1					
*08	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	237	2	1	9	N	1	2	1		-0-					

HERRING A&B													WELL #: A 5A		RRCID -> 227382		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2816 - 5703	
03	899	N	558	-0-	-341	B	-0-	490	2	68	9	N	62	55	1		7					
04	900	N	712	-0-	-188	B	-0-	638	2	74	9	N	67	50	1		24					
05	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	936	2	91	9	N	83	90	1		17					
06	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	930	2	73	9	N	66	58	1		25					
*07	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	908	2	63	9	N	57	68	1		14					
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	112	9	N	102	92	1		24					

SONES													WELL #: 2		RRCID -> 228780		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 3684		PERF. 3466 - 3630	
03	713	N	122	-0-	-591	B	-0-	122	2			N	-0-				-0-					
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-				-0-					
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-					
*08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-				-0-					

READ													WELL #: 32		RRCID -> 234105		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2631 - 5473	
03	2511	N	1208	-0-	-1303	B	-0-	1155	2	53	9	N	48	42	1		6					
04	2520	N	1930	-0-	-590	B	-0-	1844	2	86	9	N	78	56	1		28					
05	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2686	2	107	9	N	97	104	1		21					
06	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2469	2	78	9	N	71	65	1		27					
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2174	2	57	9	N	52	65	1		14					
*08	3089	N	3089	-0-	-0-	B	-0-	3044	2	45	9	N	41	47	1		8					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PERKY				WELL #:	20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503 - 5344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1333 N	691	-0-	-642 B	-0-	662 2	29 9	N	26		22 1			4
04	1350 N	976	-0-	-374 B	-0-	934 2	42 9	N	38		29 1			13
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1375 2	53 9	N	48		51 1			10
06	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1365 2	44 9	N	40		36 1			14
*07	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1720 2	34 9	N	31		37 1			8
*08	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1726 2	24 9	N	22		25 1			5

JOHNSON -G-				WELL #:	1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 - 4631	
03	3224 N	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	-0-					-0-
04	3420 N	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	3410 N	1886	-0-	-1524 B	-0-	1869 2	17 9	N	15		14 1			1
06	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1681 2	21 9	N	19		13 1			7
07	DELO PR	1645	-0-	1645 B	1645	1639 2	6 9	N	5		7 1			5
*08	3407 X	1762	-0-	-1645	-0-	1761 2	1 9	N	1					6

BURNETT 'H'				WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 - 5276	
03	4061 N	-0-	-0-	-4061 B	-0-			N	-0-					-0-
04	3540 N	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	5502 N	5502	-0-	-0- B	-0-	4569 2	933 9	N	848		671 1			177
06	5088 N	5088	-0-	-0- B	-0-	4630 2	458 9	N	416		396 1			197
07	DELO PR	5317	-0-	5317 B	5317	5005 2	312 9	N	284		345 1			136
*08	11565 X	6248	-0-	-5317	-0-	5844 2	404 9	N	367		359 1			144

BURNETT				WELL #:	1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 - 5216	
03	1767 N	1607	-0-	-160 B	-0-	1486 2	121 9	N	110		82 1	4 7		24
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT					24
05	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1781 2	147 9	N	134		125 1			33
06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1627 2	86 9	N	78		77 1			34
07	DELO PR	1855	-0-	1855 B	1855	1804 2	51 9	N	46		59 1			21
*08	3100 N	2072	-0-	-1028	827	2036 2	36 9	N	33		37 1			17

BURNETT				WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 - 5308	
03	1209 N	1156	-0-	-53 B	-0-	1068 2	88 9	N	80		59 1	3 7		18
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-			N	NO RPT					18
05	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1267 2	103 9	N	94		89 1			23
06	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1165 2	62 9	N	56		55 1			24
07	DELO PR	1250	-0-	1250 B	1250	1216 2	34 9	N	31		41 1			14
*08	2773 N	1523	-0-	-1250	-0-	1497 2	26 9	N	24		26 1			12

OWEN				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 - 3154	
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-					-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 - 5907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 - 5523	
03	3999 #	2394	-0-	-1605 B	-2511	2375	2	19 9	N	17	11 1		6
04	3870 #	3122	-0-	-748 B	-3259	3083	2	39 9	N	35	24 1		17
05	3999 #	3200	-0-	-799 B	-4058	3169	2	31 9	N	28	9 1		36
06	0 N	2121	-0-	2121 B	-1937	2102	2	19 9	N	17	39 1		14
*07	1469 N	3406	-0-	1937 B	-0-	3387	2	19 9	N	17	18 1		13
*08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3666	2	19 9	N	17	9 1	1 7	20

BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 - 5484	
03	1550 N	1344	-0-	-206 B	-0-	1239	2	105 9	N	95	71 1	4 7	20
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-				N	NO RPT			20
05	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1421	2	116 9	N	105	98 1		27
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1375	2	74 9	N	67	66 1		28
07	DELQ PR	1603	-0-	1603 B	1603	1561	2	42 9	N	38	49 1		17
*08	3100 N	1847	-0-	-1253	-0-	1815	2	32 9	N	29	31 1		15

HERRING -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 - 5540	
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARLESS		WELL #:		5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 - 5380	
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485	
03	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	868 N	626	-0-	-242 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*07	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
*08	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNHILL				WELL #: 4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 - 5810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	115	-0-	-474 B	-0-	111 2	4 9	N	4	4 7		-0-
04	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	726 2	1 9	N	1			1
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			1
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	622 2	1 9	N	1	1 1		1
*07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			1
*08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-			1

BARNHILL				WELL #: 3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829
03	124 N	13	-0-	-111 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-

DUNAWAY				WELL #: 1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 - 4273
03	1333 N	1092	-0-	-241 B	-0-	886 2	206 9	N	187	124 1		63
04	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	1870 2	256 9	N	233	202 1		94
05	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2244 2	264 9	N	240	289 1		45
06	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2143 2	191 9	N	174	150 1		69
*07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	1991 2	135 9	N	123	131 1		61
*08	3100 N	3117	-0-	17	17	2873 2	244 9	N	222	199 1		84

LUXOR DUNAWAY				WELL #: 1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 - 4670
03	1891 N	1413	-0-	-478 B	-0-	1139 2	274 9	N	249	168 1		81
04	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	1801 2	241 9	N	219	222 1		78
05	3100 N	3138	-0-	38 B	38	2799 2	339 9	N	308	338 1		48
06	2474 N	2436	-0-	-38 B	-0-	2228 2	208 9	N	189	164 1		73
*07	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2210 2	138 9	N	125	137 1		61
*08	3100 N	3557	-0-	457	457	3276 2	281 9	N	255	218 1		98

BIVINS D				WELL #: 27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 - 5260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B		2		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -G-				WELL #: 2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665
03	4867 N	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	3900 N	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	7045 N	7045	-0-	-0- B	-0-	5860 2	1185 9	N	1077	865 1		212
06	DELO PR	6343	-0-	6343 B	6343	5771 2	572 9	N	520	486 1		246
07	DELO PR	6965	-0-	6965 B	13308	6559 2	406 9	N	369	440 1		175
*08	20680 X	7372	-0-	-13308	-0-	6940 2	432 9	N	393	433 1		135

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 -	4687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2015 N	1696	-0-	-319 B	-0-	1554	2	142	9	N	129	96 1	5 7	28
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT			28
05	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	1874	2	151	9	N	137	131 1		34
06	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	1987	2	102	9	N	93	89 1		38
07	DELQ PR	2076	-0-	2076 B	2076	2021	2	55	9	N	50	65 1		23
*08	2594 N	518	-0-	-2076	-0-	501	2	17	9	N	15	30 1		8

BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472 -	4443	
03	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	506	2	42	9	N	38	29 1		9
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT			9
05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1706	2	145	9	N	132	111 1		30
06	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1583	2	84	9	N	76	75 1		31
07	DELQ PR	1796	-0-	1796 B	1796	1749	2	47	9	N	43	55 1		19
*08	3100 N	2129	-0-	-971	-0-	825	2	36	9	N	33	35 1		17

DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2493 -	5490	
03	403 N	97	-0-	-306 B	-0-	91	2	6	9	N	5	3 1		2
04	420 N	193	-0-	-227 B	-0-	181	2	12	9	N	11	5 1		8
05	434 N	101	-0-	-333 B	-0-	100	2	1	9	N	1	9 1		-0-
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	340	2	7	9	N	6	4 1		2
*07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	291	2	2	9	N	2	3 1		1
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3	3 1		1

BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210 -	5423	
03	1922 N	1563	-0-	-359 B	-0-	1441	2	122	9	N	111	86 1	4 7	21
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT			21
05	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	1989	2	165	9	N	150	136 1		35
06	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1897	2	101	9	N	92	89 1		38
07	DELQ PR	2162	-0-	2162 B	2162	2103	2	59	9	N	54	68 1		24
*08	3100 N	2573	-0-	-527	-0-	1635	2	45	9	N	41	44 1		21

J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 -	3314	
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-			-0-
05	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	150 N	39	-0-	-111 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	744 N	62	-0-	-682 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 -	5970	
03	651 N	318	-0-	-333 B	-0-	314	2	4	9	N	4	3 1		1
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	624	2	9	9	N	8	5 1		4
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	662	2	6	9	N	5	2 1		7
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	489	2	4	9	N	4	8 1		3
*07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	602	2	3	9	N	3	4 1		2
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4	2 1		4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 - 5417	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*03	4309 N	1691	-0-	-2618 B	-0-	1668	5	23	9	N	21	16 1	5
*04	4237 N	4237	-0-	-0- B	-0-	4190	2	47	9	N	43	25 1	23
*05	4351 N	4351	-0-	-0- B	-0-	4314	2	37	9	N	34	12 1	45
*06	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	3005	2	28	9	N	25	49 1	21
*07	4158 N	4158	-0-	-0- B	-0-	4144	2	14	9	N	13	20 1	14
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	6 1	1 7

SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525 - 5810	
03	372 N	95	-0-	-277 B	-0-	92	2	3	9	N	3	2 1	1
04	390 N	76	-0-	-314 B	-0-	74	2	2	9	N	2	1 1	2
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	476	2	15	9	N	14	13 1	3
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	433	2	2	9	N	2	4 1	1
*07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	428	2	2	9	N	2	2 1	1
*08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	418	2	4	9	N	4	4 1	1

BIVINS A		WELL #:		A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518	
03	2232 N	1460	-0-	-772 B	-0-	1460	2			N	-0-		-0-
04	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	3481	-0-	381 B	381	3481	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	2897	-0-	-103 B	278	2897	2			N	-0-		-0-
*07	2617 N	2339	-0-	-278 B	-0-	2339	2			N	-0-		-0-
*08	3100 N	3865	-0-	765 B	765	3865	2			N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225	
03	1333 N	354	-0-	-979 B	-0-	346	2	8	9	N	7	5 1	2
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1292	2	17	9	N	15	10 1	7
05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1232	2	12	9	N	11	4 1	14
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	706	2	8	9	N	7	15 1	6
*07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1054	2	6	9	N	5	7 1	4
*08	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1186	2	7	9	N	6	3 1	7

BIVINS A		WELL #:		A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415	
03	2511 N	229	-0-	-2282 B	-0-	164	2	65	9	N	59	37 1	22
04	2460 N	633	-0-	-1827 B	-0-	629	2	4	9	N	4	8 1	18
05	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	2			N	-0-	15 1	3
06	4103 N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	2			N	-0-	3 1	-0-
*07	4183 N	4183	-0-	-0- B	-0-	4183	2			N	-0-		-0-
*08	3100 N	3154	-0-	54 B	54	3154	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS A		WELL #: A 20		RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385	-	5642
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3472 N	786	-0-	-2686 B	-0-	750 2	36 9	N	33	21 1		12
04		3390 N	561	-0-	-2829 B	-0-	546 2	15 9	N	14	12 1		14
05		4138 N	4138	-0-	-0- B	-0-	4010 2	128 9	N	116	108 1		22
06		3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3682 2	24 9	N	22	35 1		9
*07		3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3801 2	24 9	N	22	19 1		12
*08		3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3691 2	32 9	N	29	35 1		6

BURNETT N UNIT		WELL #: 2055H		RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183	-	4595
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT		WELL #: 2022		RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558	-	4557
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED E		WELL #: 2006H		RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030	-	5200
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		7218 N	7218	-0-	-0- B	-0-	780 1	6438 3	N	-0-			-0-
05		7175 N	7175	-0-	-0- B	-0-	806 1	6369 3	N	-0-			-0-
06		6814 N	6814	-0-	-0- B	-0-	780 1	6034 3	N	-0-			-0-
07		7471 N	6857	-0-	-614 B	-0-	780 1	6077 3	N	-0-			-0-
*08		6906 X	6906	-0-	-0- B	-0-	806 1	6100 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2089H		RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298	-	4350
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2032H		RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445	-	5270
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	754	1	450	3	N	-0-		-0-	
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	754	1	499	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-		-0-	
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	78	1	50	3	N	-0-		-0-	

BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	442	1	1340	3	N	-0-		-0-	
05	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	754	1	1978	3	N	-0-		-0-	
06	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	780	1	1973	3	N	-0-		-0-	
07	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	806	1	1976	3	N	-0-		-0-	
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	806	1	1846	3	N	-0-		-0-	

BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1135					N	-0-		-0-	
04	0 N	683	-0-	683 B	-452	90	1	593	3	N	-0-		-0-	
05	2332 N	2784	-0-	452 B	-0-	432	1	2352	3	N	-0-		-0-	
06	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	522	1	2527	3	N	-0-		-0-	
07	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	522	1	2389	3	N	-0-		-0-	
*08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	450	1	1906	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-		-0-	
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-		-0-	
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-		-0-	
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-		-0-	
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-		-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT ESTATE A												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-10895				N	-0-	-0-
04		3060 #	930	-0-	-2130 B	-13025	930	3		N	-0-	-0-
05		3162 #	40	-0-	-3122 B	-16147	40	3		N	-0-	-0-
06		3060 #	-0-	-0-	-3060 B	-19207				N	-0-	-0-
07		961 N	6	-0-	-955 B	-19207	6	3		N	-0-	-0-
*08		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-

ROCKWELL												
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-	-0-
*08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-	-0-

NIELD D												
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519												
03		2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	650	1	1536	3	N	-0-
04		2190 N	1820	-0-	-370 B	-0-	546	1	1274	3	N	-0-
05		2387 N	2113	-0-	-274 B	-0-	624	1	1489	3	N	-0-
06		2130 N	1299	-0-	-831 B	-0-	390	1	909	3	N	-0-
07		1891 N	1	-0-	-1890 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED JT												
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	540	1	2010	3	N	-0-
05		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	558	1	2170	3	N	-0-
06		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	540	1	2119	3	N	-0-
07		2635 N	2468	-0-	-167 B	-0-	468	1	2000	3	N	-0-
*08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	342	1	1170	3	N	-0-

BURNETT AE UNIT												
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3		N	-0-	-0-
05		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3		N	-0-	-0-
06		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-	-0-
07		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3		N	-0-	-0-
*08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	24	1	131	3	N	-0-
06		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	12	1	45	3	N	-0-
07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	24	1	92	3	N	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -C-				WELL #: 6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980	- 5083			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	12	1	36	3	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	132	1	435	3	N	-0-			-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	276	1	748	3	N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	372	1	864	3	N	-0-			-0-
*08	901 N	901	-0-	-0-		-0-	264	1	637	3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266	- 4560			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-	450	1	1427	3	N	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	288	1	707	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	1953 N	693	-0-	-1260	B	-0-	108	1	585	3	N	-0-			-0-
*08	1680 N	1680	-0-	-0-		-0-	396	1	1284	3	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #: 2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085	- 5100			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	B	-0-	324	1	2032	3	N	-0-			-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	B	-0-	324	1	2097	3	N	-0-			-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	108	1	684	3	N	-0-			-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	2031 N	2031	-0-	-0-		-0-	288	1	1743	3	N	-0-			-0-

BROWN B				WELL #: 3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545	- 5088			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	84	1	264	3	N	-0-			-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-		-0-	60	1	175	3	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2011	- 4850			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
07	4048 N	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	3			N	-0-			-0-
*08	3967 X	3967	-0-	-0-		-0-	3967	3			N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190	- 5035			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	B	-0-	360	1	1465	3	N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	180	1	772	3	N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	216	1	920	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-			-0-
*08	1578 N	1578	-0-	-0-		-0-	300	1	1278	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD				WELL #: 4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
*08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-

BEAVERS				WELL #: 2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910		
03	5735 #	-0-	-0-	-5735 B	-18594					N	-0-			-0-
04	5550 #	168	-0-	-5382 B	-23976	168	1			N	-0-			-0-
05	5735 #	174	-0-	-5561 B	-29537	174	1			N	-0-			-0-
06	0 N	174	-0-	-174 B	-29363	174	1			N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18 B	-29363	168	1			N	-0-			-0-
*08	162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162	1			N	-0-			-0-

PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160		
03	837 N	192	-0-	-645 B	-0-	188	2	4	9	N	4	3	1	1
04	720 N	521	-0-	-199 B	-0-	514	2	7	9	N	6	4	1	3
05	713 N	471	-0-	-242 B	-0-	468	2	3	9	N	3	1	1	5
06	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	6	1	2
*07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	482	2	3	9	N	3	3	1	2
*08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	541	2	2	9	N	2	1	1	3

BURNETT M UNIT				WELL #: 2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	3503 N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	3			N	-0-			-0-
05	3581 N	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
07	3627 N	319	-0-	-3308 B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*08	3354 X	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #: 2050H	RRCID -> 269983	COMPL. DATE 07/28/2017	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 1922	- 4750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-12353					N	-0-			-0-
04	3090 #	-0-	-0-	-3090 B	-15443					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15443					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15443					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15443					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2066H	RRCID -> 270045	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 1940	- 4875					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	1	-0-	-0-	-1 B	-1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1316	-0-	1316 B	1315	1316	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	415	-0-	415 B	1730	415	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1730					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1730					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2049H	RRCID -> 270243	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 1810	- 4770					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT D				WELL #: 2025	RRCID -> 272155	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 2589	PERF. 1930	- 4046					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	9852 N	9852	-0-	-0- B	-0-	9852	3			N	-0-			-0-
*08	7801 X	7801	-0-	-0- B	-0-	7801	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2064H	RRCID -> 272826	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 2758	PERF. 1730	- 4730					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT				WELL #: 2038H	RRCID -> 272857	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 1933	- 4955					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	5776 N	5776	-0-	-0- B	-0-	5776	3			N	-0-			-0-
05	5278 N	5278	-0-	-0- B	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-			-0-
07	5983 N	5696	-0-	-287 B	-0-	5696	3			N	-0-			-0-
*08	5758 X	5758	-0-	-0- B	-0-	5758	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	8124 N	8124	-0-	-0- B	-0-		8124 3			N	-0-			-0-
05	8090 N	8090	-0-	-0- B	-0-		8090 3			N	-0-			-0-
06	6977 N	6977	-0-	-0- B	-0-		6977 3			N	-0-			-0-
07	8401 N	7380	-0-	-1021 B	-0-		7380 3			N	-0-			-0-
*08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-		7324 3			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 3			N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-		41 3			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-		129 3			N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3			N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0- B	-0-		448 3			N	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-		1203 3			N	-0-			-0-
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303 3			N	-0-			-0-

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 - 4800			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	5223 N	5223	-0-	-0- B	-0-		5223 3			N	-0-			-0-
05	5248 N	5248	-0-	-0- B	-0-		5248 3			N	-0-			-0-
06	3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-		3353 3			N	-0-			-0-
07	5394 N	2025	-0-	-3369 B	-0-		2025 3			N	-0-			-0-
*08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		5279 3			N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		264 3			N	-0-			-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-		796 3			N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-		723 3			N	-0-			-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-		2402 3			N	-0-			-0-
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 -	4815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3936	-0-	3936 B	3936	3936	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4241	-0-	4241 B	8177	4241	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3833	-0-	3833 B	12010	3833	3		N	-0-			-0-
07	15648 N	3638	-0-	-12010 B	-0-	3638	3		N	-0-			-0-
*08	4557 X	3999	-0-	-558	-0-	3999	3		N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 -	4496	
03	4278 #	-0-	-0-	-4278 B	-10883				N	-0-			-0-
04	4140 #	4249	-0-	109 B	-10774	4249	3		N	-0-			-0-
05	4278 #	4149	-0-	-129 B	-10903	4149	3		N	-0-			-0-
06	4140 #	2558	-0-	-1582 B	-12485	2558	3		N	-0-			-0-
07	4402 #	2820	-0-	-1582 B	-14067	2820	3		N	-0-			-0-
*08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 -	3550	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 -	4850	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	3615 N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
05	3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
07	3751 N	1457	-0-	-2294 B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110 -	3466	
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	3	3 1		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1014	2	1 9	N	1			1
05	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	4	3 1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	1 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-

BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 -	4810	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	6560 N	6560	-0-	-0- B	-0-	6560	3		N	-0-			-0-
05	6230 N	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	3		N	-0-			-0-
06	4205 N	4205	-0-	-0- B	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
07	6789 N	5315	-0-	-1474 B	-0-	5315	3		N	-0-			-0-
*08	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195	-	4030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		8353 N	8353	-0-	-0- B	-0-	8353 3		N	-0-			-0-	
05		8215 N	8215	-0-	-0- B	-0-	8215 3		N	-0-			-0-	
06		6833 N	6833	-0-	-0- B	-0-	6833 3		N	-0-			-0-	
07		8618 N	7390	-0-	-1228 B	-0-	7390 3		N	-0-			-0-	
*08		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390 3		N	-0-			-0-	

BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198	-	3587
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148	-	4767
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
07		1426 N	1	-0-	-1425 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
*08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-			-0-	

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985	-	4708
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160	-	2590
03		8154 N	1472	-0-	-6682 B	-0-	1472 3		N	-0-			-0-	
04		4181 N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181 3		N	-0-			-0-	
05		4315 N	4315	-0-	-0- B	-0-	4315 3		N	-0-			-0-	
06		3812 N	3812	-0-	-0- B	-0-	3812 3		N	-0-			-0-	
07		4309 N	1965	-0-	-2344 B	-0-	1965 3		N	-0-			-0-	
*08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:		68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180	-	2505
03		1984 N	551	-0-	-1433 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-	
04		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-	
05		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845 3		N	-0-			-0-	
06		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-	
07		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3		N	-0-			-0-	
*08		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4898 #	15	-0-	-4883 B	-211	15 3			N	-0-			-0-
04		3150 N	2388	-0-	-762 B	-211	2388 3			N	-0-			-0-
05		4061 N	1809	-0-	-2252 B	-211	1809 3			N	-0-			-0-
06		1721 N	1932	-0-	211 B	-0-	1932 3			N	-0-			-0-
07		3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879 3			N	-0-			-0-
*08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530		
03		899 N	-0-	-0-	-899 B	-5937				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5937				N	-0-			-0-
05		0 N	4459	-0-	4459 B	-1478	4459 3			N	-0-			-0-
06		2835 N	4313	-0-	1478 B	-0-	4313 3			N	-0-			-0-
07		4733 N	4733	-0-	-0- B	-0-	4733 3			N	-0-			-0-
*08		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 3			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 - 2800		
03		341 N	-0-	-0-	-341 B	-1754				N	-0-			-0-
04		120 N	167	-0-	47 B	-1707	167 3			N	-0-			-0-
05		93 N	258	-0-	165 B	-1542	258 3			N	-0-			-0-
06		0 N	489	-0-	489 B	-1053	489 3			N	-0-			-0-
07		186 N	689	-0-	503 B	-550	689 3			N	-0-			-0-
*08		248 N	629	-0-	381	-0-	629 3			N	-0-			-0-

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 - 2982		
03		1581 N	2803	-0-	1222 B	-6738	324 1	2479 3	N	-0-				-0-
04		840 N	2605	-0-	1765 B	-4973	156 1	2449 3	N	-0-				-0-
05		806 N	2631	-0-	1825 B	-3148	174 1	2457 3	N	-0-				-0-
06		2700 N	2163	-0-	-537 B	-3148	144 1	2019 3	N	-0-				-0-
07		2697 N	1071	-0-	-1626 B	-3148	72 1	999 3	N	-0-				-0-
*08		2635 N	2422	-0-	-213	-0-	150 1	2272 3	N	-0-				-0-

SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 - 2821		
03		3100 N	11066	-0-	7966 B	21445	348 1	10718 3	N	-0-				-0-
04		30744 N	9299	-0-	-21445 B	-0-	168 1	9131 3	N	-0-				-0-
05		10385 N	8248	-0-	-2137 B	-0-	174 1	8074 3	N	-0-				-0-
06		10710 #	7887	-0-	-2823 B	-2823	174 1	7713 3	N	-0-				-0-
07		11067 #	7790	-0-	-3277 B	-6100	168 1	7622 3	N	-0-				-0-
*08		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	162 1	14903 3	N	-0-				-0-

SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 - 2825		
03		5704 #	2083	-0-	-3621 B	-3501	276 1	1807 3	N	-0-				-0-
04		2730 N	3328	-0-	598 B	-2903	180 1	3148 3	N	-0-				-0-
05		2449 N	2274	-0-	-175 B	-2903	174 1	2100 3	N	-0-				-0-
06		2010 N	2179	-0-	169 B	-2734	2179 3			N	-0-			-0-
07		3441 N	2537	-0-	-904 B	-2734	2537 3			N	-0-			-0-
*08		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	174 1	2480 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
//CONT.// 760218																	
SNEED F												WELL #: 33A RRCID -> 282969		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03		2883 N	3373	-0-	490 B	-1608	806	1	2567	3	N	-0-				-0-	
04		1200 N	1485	-0-	285 B	-1323	195	1	1290	3	N	-0-				-0-	
05		2573 N	113	-0-	-2460 B	-1323	13	1	100	3	N	-0-				-0-	
06		4230 #	562	-0-	-3668 B	-4991	52	1	510	3	N	-0-				-0-	
07		4371 #	598	-0-	-3773 B	-8764	65	1	533	3	N	-0-				-0-	
*08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	3	N	-0-				-0-	

SNEED												WELL #: 25A RRCID -> 283060		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790	
03		3813 #	4137	-0-	324 B	-7383	300	1	3837	3	N	-0-				-0-	
04		3690 #	3416	-0-	-274 B	-7657	114	1	3302	3	N	-0-				-0-	
05		5673 N	4073	-0-	-1600 B	-7657	168	1	3905	3	N	-0-				-0-	
06		3990 N	1283	-0-	-2707 B	-7657	1283	3			N	-0-				-0-	
07		3534 N	5	-0-	-3529 B	-7657	5	3			N	-0-				-0-	
*08		4061 X	2292	-0-	-1769	-0-	60	1	2232	3	N	-0-				-0-	

SNEED 'B'												WELL #: 2A RRCID -> 283242		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820	
03		3007 #	2412	-0-	-595 B	-3143	336	1	2076	3	N	-0-				-0-	
04		0	2683	-0-	2683 B	-460	150	1	2533	3	N	-0-				-0-	
05		4402 #	2696	-0-	-1706 B	-2166	174	1	2522	3	N	-0-				-0-	
06		4260 #	2538	-0-	-1722 B	-3888	174	1	2364	3	N	-0-				-0-	
07		4402 #	2562	-0-	-1840 B	-5728	180	1	2382	3	N	-0-				-0-	
*08		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	174	1	4540	3	N	-0-				-0-	

SNEED JT												WELL #: 45D RRCID -> 283243		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000	
03		6820 #	2551	-0-	-4269 B	-7129	598	1	1953	3	N	-0-				-0-	
04		6600 #	2025	-0-	-4575 B	-11704	168	1	1857	3	N	-0-				-0-	
05		6386 #	1377	-0-	-5009 B	-16713	96	1	1281	3	N	-0-				-0-	
06		6180 #	1130	-0-	-5050 B	-21763	48	1	1082	3	N	-0-				-0-	
07		2108 N	2644	-0-	536 B	-21227	208	1	2436	3	N	-0-				-0-	
*08		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	224	1	2490	3	N	-0-				-0-	

SNEED -A-												WELL #: 32C RRCID -> 283532		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815	
03		4030 #	3840	-0-	-190 B	-1147	372	1	3468	3	N	-0-				-0-	
04		3900 #	2415	-0-	-1485 B	-2632	156	1	2259	3	N	-0-				-0-	
05		0	2156	-0-	2156 B	-476	180	1	1976	3	N	-0-				-0-	
06		3720 #	2229	-0-	-1491 B	-1967	180	1	2049	3	N	-0-				-0-	
07		2511 N	2268	-0-	-243 B	-1967	180	1	2088	3	N	-0-				-0-	
*08		2170 X	2120	-0-	-50	-0-	156	1	1964	3	N	-0-				-0-	

SNEED -A-												WELL #: 21A RRCID -> 283543		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216	
03		5270 #	1770	-0-	-3500 B	-5403	1770	3			N	-0-				-0-	
04		5100 #	3034	-0-	-2066 B	-7469	174	1	2860	3	N	-0-				-0-	
05		3162 #	2961	-0-	-201 B	-7670	174	1	2787	3	N	-0-				-0-	
06		3810 #	2814	-0-	-996 B	-8666	174	1	2640	3	N	-0-				-0-	
07		3937 #	2801	-0-	-1136 B	-9802	186	1	2615	3	N	-0-				-0-	
*08		2976 X	2696	-0-	-280	-0-	186	1	2510	3	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2450 - 2900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6094 R	6094	-0-	-0- B	-0-	360 1	5734 3	N		-0-			-0-
04		5603 R	5603	-0-	-0- B	-0-	174 1	5429 3	N		-0-			-0-
05		0	5456	-0-	5456 B	5456	168 1	5288 3	N		-0-			-0-
06		9450 #	3007	-0-	-6443 B	-987	96 1	2911 3	N		-0-			-0-
07		5797 N	5081	-0-	-716 B	-987	150 1	4931 3	N		-0-			-0-
*08		5456 X	4276	-0-	-1180	-0-	126 1	4150 3	N		-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 - 2965		
03		5580 #	2516	-0-	-3064 B	-4447	2516 3		N		-0-			-0-
04		5400 #	3878	-0-	-1522 B	-5969	377 1	3501 3	N		-0-			-0-
05		0	3208	-0-	3208 B	-2761	338 1	2870 3	N		-0-			-0-
06		2430 N	1990	-0-	-440 B	-2761	234 1	1756 3	N		-0-			-0-
07		4061 #	1231	-0-	-2830 B	-5591	169 1	1062 3	N		-0-			-0-
*08		3193 X	3179	-0-	-14	-0-	390 1	2789 3	N		-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 - 3000		
03		4340 #	-0-	-0-	-4340 B	-5953			N		-0-			-0-
04		4200 #	2425	-0-	-1775 B	-7728	168 1	2257 3	N		-0-			-0-
05		0	2381	-0-	2381 B	-5347	168 1	2213 3	N		-0-			-0-
06		0	2323	-0-	2323 B	-3024	168 1	2155 3	N		-0-			-0-
07		2511 N	2279	-0-	-232 B	-3024	174 1	2105 3	N		-0-			-0-
*08		2387 N	2120	-0-	-267	-0-	156 1	1964 3	N		-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214		
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
05		0	7002	-0-	7002 B	7002	100 1	6902 3	N		-0-			-0-
06		0	5343	-0-	5343 B	12345	112 1	5231 3	N		-0-			-0-
07		17337 R	4992	-0-	-12345 B	-0-	112 1	4880 3	N		-0-			-0-
*08		9021 X	3448	-0-	-5573	-0-	76 1	3372 3	N		-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054		
05		0	5307	-0-	5307 B	5307	180 1	5127 3	N		-0-			-0-
06		0	6197	-0-	6197 B	11504	252 1	5945 3	N		-0-			-0-
*07		17305 R	5801	-0-	-11504 B	-0-	261 1	5540 3	N		-0-			-0-
*08		9672 X	5094	-0-	-4578	-0-	216 1	4878 3	N		-0-			-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000		
05		3638 #	1982	-0-	-1656 B	-1656	234 1	1748 3	N		-0-			-0-
06		6420 #	5348	-0-	-1072 B	-2728	207 1	5141 3	N		-0-			-0-
07		6634 #	4164	-0-	-2470 B	-5198	270 1	3894 3	N		-0-			-0-
*08		6634 X	3192	-0-	-3442	-0-	225 1	2967 3	N		-0-			-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150		
04		0	2484	-0-	2484 B	2484	108 1	2376 3	N		-0-			-0-
05		0	5521	-0-	5521 B	8005	174 1	5347 3	N		-0-			-0-
06		0	4681	-0-	4681 B	12686	168 1	4513 3	N		-0-			-0-
*07		17308 R	4622	-0-	-12686 B	-0-	180 1	4442 3	N		-0-			-0-
*08		6045 X	4306	-0-	-1739	-0-	174 1	4132 3	N		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED		WELL #:		27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2290 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	0	3079	-0-	3079 B	3079	60	1	3019	3	N	-0-	-0-
*07	8333 R	5254	-0-	-3079 B	-0-	112	1	5142	3	N	-0-	-0-
*08	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	100	1	6923	3	N	-0-	-0-

SNEED F		WELL #:		37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2285 - 3010
06	0	2302	-0-	2302 B	2302	189	1	2113	3	N	-0-	-0-
*07	3953 R	1651	-0-	-2302 B	-0-	216	1	1435	3	N	-0-	-0-
*08	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	198	1	2499	3	N	-0-	-0-

WALKER -A-		WELL #:		5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2278 - 3150
06	0	3583	-0-	3583 B	3583	260	1	3323	3	N	-0-	-0-
*07	7311 R	3728	-0-	-3583 B	-0-	338	1	3390	3	N	-0-	-0-
*08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	377	1	2476	3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164
06	0	2669	-0-	2669 B	2669	120	1	2549	3	N	-0-	-0-
*07	DELQ PR	2982	-0-	2982 B	5651	168	1	2814	3	N	-0-	-0-
*08	7893 X	2242	-0-	-5651	-0-	150	1	2092	3	N	-0-	-0-

SNEED F		WELL #:		50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2465 - 2900
06	0	1121	-0-	1121 B	1121	285	1	836	3	N	-0-	-0-
*07	DELQ PR	780	-0-	780 B	1901	285	1	495	3	N	-0-	-0-
*08	2906 X	1005	-0-	-1901	-0-	513	1	492	3	N	-0-	-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		WELL #:		101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2846 - 3080
03	3565 #	583	-0-	-2982 B	-6206	583	2			N	-0-	-0-
04	3450 #	1816	-0-	-1634 B	-7840	1816	2			N	-0-	-0-
05	3565 #	3338	-0-	-227 B	-8067	3338	2			N	-0-	-0-
06	3450 #	3133	-0-	-317 B	-8384	3133	2			N	-0-	-0-
07	3565 #	1967	-0-	-1598 B	-9982	1967	2			N	-0-	-0-
*08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-	-0-

FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2813 - 3200
03	5828 #	505	-0-	-5323 B	-14825	505	2			N	-0-	-0-
04	4440 #	2345	-0-	-2095 B	-16920	2345	2			N	-0-	-0-
05	4278 #	3845	-0-	-433 B	-17353	3845	2			N	-0-	-0-
06	4140 #	3451	-0-	-689 B	-18042	3451	2			N	-0-	-0-
07	4278 #	2470	-0-	-1808 B	-19850	2470	2			N	-0-	-0-
08	3844 X	1157	-0-	-2687	-0-	1157	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY			837450								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		775 N	714	-0-	-61 B	-0-	714 2	N	-0-		-0-
04		750 N	645	-0-	-105 B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
05		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
07		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
*08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
04		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
05		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
06		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
07		434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		775 N	696	-0-	-79 B	-0-	696 2	N	-0-		-0-
04		720 N	645	-0-	-75 B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
05		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
06		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-		-0-
07		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
*08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		1426 N	1225	-0-	-201 B	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1332	-0-	-18 B	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
05		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
07		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
*08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04		810 N	712	-0-	-98 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
05		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-		-0-
06		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
07		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2	N	-0-		-0-
*08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
04		690 N	556	-0-	-134 B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
06		630 N	578	-0-	-52 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
07		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
*08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	832	-0-	-129 B	-0-	832	2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	809	-0-	-31 B	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1412	-0-	-28 B	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	639	-0-	-141 B	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-
05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-
07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 38	RRCID -> 025339	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
04	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
05	1519 N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1395	-0-	-31 B	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1116 N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
04	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
07	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2	N	-0-			-0-
04	840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2	N	-0-			-0-
06	780 N	742	-0-	-38 B	-0-	742	2	N	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
04	540 N	430	-0-	-110 B	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	
04	1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2	N	-0-		-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-	
07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2	N	-0-		-0-	
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	604	-0-	-86 B	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-		-0-	
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
04	330 N	206	-0-	-124 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
05	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2	N	-0-		-0-	
04	600 N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2	N	-0-		-0-	
05	558 N	447	-0-	-111 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	222	-0-	-288 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	271	2	N	-0-		-0-	
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-		-0-	
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-		-0-	
05	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
06	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1732	-0-	-38 B	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
05		1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1722	-0-	-18 B	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
*08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04		240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
*08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03		186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03		319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
04		330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0 B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
*08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03		274 N	274	-0-	-0 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
*08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03		1137 N	1137	-0-	-0 B	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
04		1158 N	1158	-0-	-0 B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0 B	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
*08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-		618	2		N	-0-				-0-
04	870 N	459	-0-	-411 B	-0-		459	2		N	-0-				-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-		1233	2		N	-0-				-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-		1221	2		N	-0-				-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-		1319	2		N	-0-				-0-
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-		1151	2		N	-0-				-0-
04	1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-		1103	2		N	-0-				-0-
05	1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-		1151	2		N	-0-				-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-		1164	2		N	-0-				-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-		1189	2		N	-0-				-0-
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-		532	2		N	-0-				-0-
04	540 N	492	-0-	-48 B	-0-		492	2		N	-0-				-0-
05	589 N	449	-0-	-140 B	-0-		449	2		N	-0-				-0-
06	510 N	453	-0-	-57 B	-0-		453	2		N	-0-				-0-
07	496 N	456	-0-	-40 B	-0-		456	2		N	-0-				-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-		1082	2		N	-0-				-0-
04	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-		1027	2		N	-0-				-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-		1055	2		N	-0-				-0-
06	1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-		1006	2		N	-0-				-0-
07	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-		1043	2		N	-0-				-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750					
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-		685	2		N	-0-				-0-
04	690 N	583	-0-	-107 B	-0-		583	2		N	-0-				-0-
05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-		857	2		N	-0-				-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-		692	2		N	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-		770	2		N	-0-				-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 28	RRCID -> 040360	COMPL. DATE 06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660					
03	558 N	517	-0-	-41 B	-0-		517	2		N	-0-				-0-
04	510 N	490	-0-	-20 B	-0-		490	2		N	-0-				-0-
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-		662	2		N	-0-				-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-		582	2		N	-0-				-0-
07	609 N	609	-0-	-0- B	-0-		609	2		N	-0-				-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
04	810 N	639	-0-	-171 B	-0-	639	2	N	-0-			-0-
05	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
06	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-			-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731
03	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
04	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	2	N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-			-0-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	9	1	N	1			118
						1	9					
04	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	9	1	N	1			119
						1	9					
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	9	1	N	1			120
						1	9					
06	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	9	1	N	1			121
						1	9					
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	9	1	N	1			122
						1	9					
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1			123
						1	9					

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594
03	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2	N	-0-			-0-
04	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2	N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2	N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2	N	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-			-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
04	690 N	620	-0-	-70 B	-0-	620	2	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-			-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2	N	-0-			-0-
04	720 N	610	-0-	-110 B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-			-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					36
07		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	36	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

03	1891	N	1782	-0-	-109	B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

03	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

03	3379	N	3187	-0-	-192	B	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3210	N	3067	-0-	-143	B	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3317	N	3303	-0-	-14	B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3188	N	3188	-0-	-0-	B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3274	N	3274	-0-	-0-	B	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*08	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

03	1116	N	1111	-0-	-5	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450						
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2544	- 2720	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
05	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
*08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2632	- 2754	
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
04	930 N	811	-0-	-119 B	-0-	811 2	N	-0-		-0-
05	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-		-0-
*08	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID -> 203263	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2569	- 2650	
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-		-0-
04	900 N	747	-0-	-153 B	-0-	747 2	N	-0-		-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
06	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-		-0-
07	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		-0-
*08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID -> 223472	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 2570	PERF. 2392	- 2468	
03	1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1327	-0-	-53 B	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1425	-0-	-94 B	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26 B	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
*08	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. FEE NCT-A		WELL #:		12A	RRCID -> 282360	COMPL. DATE 10/07/2017	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2728	- 2836	
03	93 N	23	-0-	-70 B	-66	23 2	N	-0-		-0-
04	44 N	110	-0-	66 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR PROPERTIES		WELL #:		838425	RRCID -> 024682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID -> 024682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	527 N	259	-0-	-268 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
07	527 N	289	-0-	-238 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
*08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//		838425											
TAYLOR FEE				WELL #:	3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1829 N	1008	-0-	-821 B	-0-		1008	2		N	-0-				-0-
04	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-		2335	2		N	-0-				-0-
05	2077 N	2001	-0-	-76 B	-0-		2001	2		N	-0-				-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-		2000	2		N	-0-				-0-
07	2418 N	1066	-0-	-1352 B	-0-		1066	2		N	-0-				-0-
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	2		N	-0-				-0-

TAYLOR FEE				WELL #:	4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1891 N	894	-0-	-997 B	-0-		894	2		N	-0-				-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-		1989	2		N	-0-				-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-		1900	2		N	-0-				-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-		1764	2		N	-0-				-0-
07	2046 N	1014	-0-	-1032 B	-0-		1014	2		N	-0-				-0-
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019	2		N	-0-				-0-

ACKERMAN, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	775 N	394	-0-	-381 B	-0-		394	2		N	-0-				-0-
04	720 N	396	-0-	-324 B	-0-		396	2		N	-0-				-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		415	2		N	-0-				-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		408	2		N	-0-				-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425	2		N	-0-				-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-				-0-

ACKERMAN				WELL #:	3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-		1239	2		N	-0-				-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41 B	-0-		1189	2		N	-0-				-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-		1287	2		N	-0-				-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-		1222	2		N	-0-				-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-		1261	2		N	-0-				-0-
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2		N	-0-				-0-

TAYLOR FEE				WELL #:	1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-		153	2		N	-0-				-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188	2		N	-0-				-0-
05	248 N	80	-0-	-168 B	-0-		80	2		N	-0-				-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-		223	2		N	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-		298	2		N	-0-				-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	2		N	-0-				-0-

BOLLINGER, E.				WELL #:	1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	496 N	301	-0-	-195 B	-0-		301	2		N	-0-				-0-
04	360 N	289	-0-	-71 B	-0-		289	2		N	-0-				-0-
05	310 N	309	-0-	-1 B	-0-		309	2		N	-0-				-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-		304	2		N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-		321	2		N	-0-				-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.//		838425								
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
04	480 N	393	-0-	-87 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
06	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-

TBH, LLC				840296				N/A				
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546				3510				
HAYDEN		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2652 - 3408	
03	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1035	-0-	-75 B	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	898 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606				N/A				
JOHNSON, E. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	527 N	262	-0-	-265 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
05	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	651 N	13	-0-	-638 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2212 - 2750	
03	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
05	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980				N/A				
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980											
		WELL #: 1		RRCID -> 025086		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
07	837 N	583	-0-	-254 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-

SMITH ARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 077619		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900					
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-			-0-
06	750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	617	-0-	-561 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-

SMITH, ARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675					
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1371	-0-	-609 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200					
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
07	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

THATEN		WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577					
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1002	-0-	-145 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
DALE		//CONT.// 865980		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-	
04	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-	
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-	
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-	
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-	

MASS		WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3176 - 3408			
03	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3	N	-0-			-0-	
04	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-	
05	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-	
06	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-			-0-	
07	1271 N	1100	-0-	-171 B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-	
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-	

LOVE		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3340 - 3550			
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-	
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-			-0-	
05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-	
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-	
07	713 N	642	-0-	-71 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-	
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-	

MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658			
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-	
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-	
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-	
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-	
07	465 N	309	-0-	-156 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-	
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-	

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100			
03	992 N	374	-0-	-618 B	-0-	374	3	N	-0-			-0-	
04	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-	
06	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-	
07	992 N	847	-0-	-145 B	-0-	847	3	N	-0-			-0-	
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-	

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100			
03	2015 N	694	-0-	-1321 B	-0-	694	3	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1126	-0-	-134 B	-0-	1126	3	N	-0-			-0-	
05	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-	
06	660 N	340	-0-	-320 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-	
07	1178 N	398	-0-	-780 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-	
*08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RAY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	868 N	409	-0-	-459 B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	59	-0-	-716 B	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT WW		WELL #: 1R		RRCID -> 254774		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500			
03	2201 N	1361	-0-	-840 B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2604 N	2512	-0-	-92 B	-0-	2512	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910			
03	1209 N	676	-0-	-533 B	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1410 N	1368	-0-	-42 B	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	312	-0-	-1114 B	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260			
03	868 N	448	-0-	-420 B	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550			
03	682 N	64	-0-	-618 B	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
04	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-
05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	992 N	714	-0-	-278 B	-0-		714 3		N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-		1757 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1496	-0-	-333 B	-0-		1496 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-		1470 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1547	-0-	-282 B	-0-		1547 3		N	-0-			-0-
*08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-		1759 3		N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2808 - 3200		
03	961 N	565	-0-	-396 B	-0-		565 3		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417 3		N	-0-			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-		1448 3		N	-0-			-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-		1683 3		N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-		1436 3		N	-0-			-0-
*08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-		1495 3		N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2958 - 3300		
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-		1162 3		N	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-		2105 3		N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-		2178 3		N	-0-			-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-		1995 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1572	-0-	-598 B	-0-		1572 3		N	-0-			-0-
*08	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-		2045 3		N	-0-			-0-

BRI		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 - 3600		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 - 3043		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21 B	-0-		669 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1329	-0-	-407 B	-0-		1329 3		N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-		903 3		N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-		1062 3		N	-0-			-0-
*08	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-		1267 3		N	-0-			-0-

MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 - 3275		
03	837 N	370	-0-	-467 B	-0-		370 3		N	-0-			-0-
04	840 N	676	-0-	-164 B	-0-		676 3		N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-		982 3		N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-		665 3		N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-		842 3		N	-0-			-0-
*08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-		767 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
04	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	690	-0-	-178 B	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550			
03	1240 N	624	-0-	-616 B	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	569	-0-	-609 B	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500			
03	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
05	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500			
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	289	-0-	-207 B	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	290	-0-	-268 B	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550			
03	1705 N	820	-0-	-885 B	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1640	-0-	-3 B	-0-	1640	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1471	-0-	-234 B	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	-0-

CC AMIS		WELL #: 2R		RRCID -> 278835		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BALFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2859 - 3160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1054 N	651	-0-	-403 B	-0-	651	3	N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #:		2	RRCID ->	279420	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2818 - 3250
03	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1290 N	1144	-0-	-146 B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
*08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2842 - 3210
03	1922 N	191	-0-	-1731 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	600 N	232	-0-	-368 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
*08	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3	N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3400
03	403 N	97	-0-	-306 B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	540 N	241	-0-	-299 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3	N	-0-			-0-
08	744 N	545	-0-	-199 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2837 - 3250
03	3286 #	256	-0-	-3030 B	-3030	256	3	N	-0-			-0-
04	3180 #	602	-0-	-2578 B	-5608	602	3	N	-0-			-0-
05	3286 #	2638	-0-	-648 B	-6256	2638	3	N	-0-			-0-
06	3180 #	1856	-0-	-1324 B	-7580	1856	3	N	-0-			-0-
07	3286 #	1264	-0-	-2022 B	-9602	1264	3	N	-0-			-0-
08	3286 X	2336	-0-	-950 B	-0-	2336	3	N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	280811	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2698 - 3020
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY PITTMAN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY PITTMAN		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		//CONT.//	865980										
		WELL #:	1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2800 -	3140	
03		3410 N	1735	-0-	-1675 B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
04		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 3		N	-0-			-0-
05		3844 N	3626	-0-	-218 B	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 3		N	-0-			-0-
07		3410 N	3370	-0-	-40 B	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
08		3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3499 3		N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.			867570										
		WELL #:	1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A		
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05		372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
*08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC FRASHIER, O. N.			867572										
		WELL #:	9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2708 -	2850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING WHITTENBURG			872142										
		WELL #:	1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON													
		WELL #:	K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD													
		WELL #:	1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2270 -	2977	
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1674 N	40	-0-	-1634	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-
04	1710 N	657	-0-	-1053	B	-0-	657	2		N	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2		N	-0-					-0-
07	682 N	507	-0-	-175	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-
*08	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	496 N	177	-0-	-319	B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
04	600 N	305	-0-	-295	B	-0-	305	2		N	-0-					-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2		N	-0-					-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2108 N	303	-0-	-1805 B	-0-	303 2			N	-0-			-0-
04	2130 N	669	-0-	-1461 B	-0-	669 2			N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2			N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2			N	-0-			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2			N	-0-			-0-
*08	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 2			N	-0-			-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438	
03	434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303 2			N	-0-		-0-	
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2			N	-0-		-0-	
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2			N	-0-		-0-	
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-		-0-	
07	651 N	409	-0-	-242 B	-0-	409 2			N	-0-		-0-	
*08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2			N	-0-		-0-	

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364	
03	837 N	204	-0-	-633 B	-0-	204 2			N	-0-		-0-	
04	600 N	316	-0-	-284 B	-0-	316 2			N	-0-		-0-	
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2			N	-0-		-0-	
06	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2			N	-0-		-0-	
07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2			N	-0-		-0-	
*08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2			N	-0-		-0-	

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336	
03	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136 2			N	-0-		-0-	
04	390 N	210	-0-	-180 B	-0-	210 2			N	-0-		-0-	
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2			N	-0-		-0-	
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2			N	-0-		-0-	
07	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2			N	-0-		-0-	
*08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2			N	-0-		-0-	

W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033											
SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2850 - 3186	
03	279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76 3			N	-0-		-0-	
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			N	-0-		-0-	
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3			N	-0-		-0-	
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3			N	-0-		-0-	
07	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3			N	-0-		-0-	
*08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3			N	-0-		-0-	

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3020 - 3152	
03	1860 N	70	-0-	-1790 B	-0-	70 3			N	-0-		-0-	
04	1680 N	496	-0-	-1184 B	-0-	496 3			N	-0-		-0-	
05	1705 N	747	-0-	-958 B	-0-	747 3			N	-0-		-0-	
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3			N	-0-		-0-	
07	527 N	42	-0-	-485 B	-0-	42 3			N	-0-		-0-	
*08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033								
SMITH, T.G.		WELL #:		15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3058 -	3192
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 -	3172
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
04	930 N	295	-0-	-635 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3		N	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
*08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 -	3280
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
04	570 N	152	-0-	-418 B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	527 N	46	-0-	-481 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3		N	-0-			-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 -	3020
03	744 N	369	-0-	-375 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
05	775 N	622	-0-	-153 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
07	775 N	533	-0-	-242 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 -	3593
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2962 -	3054
03	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//	888033									
MILLER, EDITH		WELL #:	4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 - 3348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
HARLAN		WELL #:	5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	B	507 3	N	-0-	-0-		
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	B	317 3	N	-0-	-0-		
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	B	532 3	N	-0-	-0-		
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	B	491 3	N	-0-	-0-		
07	341 N	151	-0-	-190	-0-	B	151 3	N	-0-	-0-		
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	B	1 3	N	-0-	-0-		
WRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
MEERS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	B	402 3	N	-0-	-0-		
04	360 N	191	-0-	-169	-0-	B	191 3	N	-0-	-0-		
05	434 N	234	-0-	-200	-0-	B	234 3	N	-0-	-0-		
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	B	204 3	N	-0-	-0-		
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	B	83 3	N	-0-	-0-		
BROWN				WELL #:	2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	B	144 3	N	-0-	-0-		
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	B	121 3	N	-0-	-0-		
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	B	121 3	N	-0-	-0-		
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	B	124 3	N	-0-	-0-		
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681 3		N	-0-			-0-
04	660 N	547	-0-	-113 B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

03	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3		N	-0-			15
04	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544 3		N	-0-			15
05	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661 3		N	-0-			15
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611 3		N	-0-			15
07	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			15
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

03	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
06	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

03	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970									
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAPPER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2581 - 2834
03	124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21 2			N	-0-		-0-
04	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27 2			N	-0-		-0-
05	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11 2			N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2			N	-0-		-0-
*08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-		-0-

WO OPERATING COMPANY		935428		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST WO OPERATING COMPANY HARRAH, W. W. -T-		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		//CONT.//	935428										
		WELL #:	12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130	-	3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

FEE -244-		WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660	-	2975
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:	37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3020	-	3104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:	11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2855	-	3095
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

POND, R. L.		WELL #:	15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	3008	-	3085
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION BUNGER		WELL #:	945220 1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A		
03	2573	N	2350	-0-	-223	B	-0-	2350	2		N	-0-	-0-
04	2340	N	2067	-0-	-273	B	-0-	2067	2		N	-0-	-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	2		N	-0-	-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	2		N	-0-	-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	2		N	-0-	-0-
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	B	-0-	2484	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST
WTG EXPLORATION
POWERS

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 945220
WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
04	720 N	414	-0-	-306 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
05	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
06	690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.
WRIGHT, J. E.

945936
WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC
HARRINGTON

953531
WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M.

WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M.

WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

03	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)
ADAMS AFFILIATES, INC.
THOMPSON

68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
003978
WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP			019510								
WHITTENBURG		WELL #:	1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BORGER RESOURCES 2 LLC			083236								
DAVIS		WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
04		30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
*08		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DRAIN OIL CO. LLC			227879								
SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	55	-0-	55	B	55	55 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRMANN, J.B.			381190								
SNEED		WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
06		30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JTL OPERATING CO., INC			448052								
MASTERSON, M.		WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MORRED, INC.			586760								
INGERTON			WELL #: 10	RRCID ->	136075	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1776 - 1836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEW-TEX OPERATING, LLC			606154								
STATE -A-			WELL #: 60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STATE 'A'			WELL #: 100RC	RRCID ->	157027	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1515 - 1538	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC			631795								
JOHNSON, A. K.			WELL #: 1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	89	-0-	-97	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
*08	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

YAKE -G-			WELL #: 9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-	-0-	
04	450 N	433	-0-	-17	B	-0-	433 2	N	-0-	-0-	
05	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449 2	N	-0-	-0-	
06	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-	-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441 2	N	-0-	-0-	
*08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		185 N	42	-0-	-143 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
05		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
08		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST											
		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		245 N	170	-0-	-75 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04		229 N	210	-0-	-19 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
05		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
06		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
07		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
*08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CONTINENTAL-SANFORD											
		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
07		248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
08		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANFORD -A-											
		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		270 N	170	-0-	-100 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
05		243 N	232	-0-	-11 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
07		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
*08		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLINTON-SANFORD											
		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		208 N	55	-0-	-153 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
04		197 N	98	-0-	-99 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
05		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
07		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817 - 2050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	149	-0-	-99 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	340	-0-	-466 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
05	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
07	961 N	816	-0-	-145 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
08	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	115	-0-	-195 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	302	-0-	-194 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05	558 N	113	-0-	-445 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
07	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
*08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
07	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
CRAWFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF. 1837 - 2014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1936 - 2029	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1662 - 1872	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	461	-0-	-841 B	-0-	461 3			N	-0-	-0-	
04	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3			N	-0-	-0-	
05	1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190 3			N	-0-	-0-	
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3			N	-0-	-0-	
07	1364 N	1099	-0-	-265 B	-0-	1099 3			N	-0-	-0-	
08	1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF.	1566 - 1788	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	416	-0-	-669 B	-0-	416 3			N	-0-	-0-	
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3			N	-0-	-0-	
05	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3			N	-0-	-0-	
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3			N	-0-	-0-	
07	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 3			N	-0-	-0-	
*08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF.	1332 - 1540	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	135	-0-	-361 B	-0-	135 3			N	-0-	-0-	
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3			N	-0-	-0-	
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-	-0-	
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3			N	-0-	-0-	
07	651 N	579	-0-	-72 B	-0-	579 3			N	-0-	-0-	
*08	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	79	-0-	-138 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
05		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
06		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
08		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1023 N	183	-0-	-840 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
05		744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
07		1023 N	746	-0-	-277 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
*08		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		899 N	170	-0-	-729 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-		-0-
05		837 N	527	-0-	-310 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
06		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
07		899 N	898	-0-	-1 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
*08		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
05		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
07		558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
08		620 N	474	-0-	-146 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1085 N	286	-0-	-799 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
06		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
08		1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	1628 - 1832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	806 N	144	-0-	-662 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3		N	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3		N	-0-			-0-
07	992 N	765	-0-	-227 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
08	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	1620 - 1668	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	1696 - 1899	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	651 N	119	-0-	-532 B	-0-	119 3		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
07	713 N	601	-0-	-112 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
08	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1604 - 1778	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
05	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MASTERTSON		WELL #: B 87R		RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	1468 - 1668	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
*08	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1693 N	441	-0-	-1252	B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	B	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	B	-0-	2327 3	N	-0-		-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POLING		WELL #:	1R	RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	192 N	95	-0-	-97	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
05	168 N	60	-0-	-108	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED		WELL #:	1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	397	-0-	-409	B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
05	930 N	875	-0-	-55	B	-0-	875 3	N	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	901	-0-	-246	B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

THOMPSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	66	-0-	-89	B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
WARRICK		WELL #:	1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1506 - 1532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
05		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
07		217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WARRICK		WELL #:	2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF. 1476 - 1538	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	119	-0-	-160 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
07		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
08		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WARRICK		WELL #:	3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04		150 N	63	-0-	-87 B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
07		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
08		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		155 N	72	-0-	-83 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
07		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
05		217 N	47	-0-	-170 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07		279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*08		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	308	-0-	-343 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
07	868 N	664	-0-	-204 B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
08	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUGHLAN		WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1882 - 2159

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1764 - 1870

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	218	-0-	-402 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
05	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
07	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
08	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
07	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
*08	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748										
CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1884 - 2116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
04	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34 3			N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3			N	-0-			-0-
08	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON		WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 3			N	-0-			-0-
04	150 N	58	-0-	-92 B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3			N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
08	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	24 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON		WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	84	-0-	-319 B	-0-	84 3			N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3			N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3			N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3			N	-0-			-0-
07	589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522 3			N	-0-			-0-
08	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FEE		WELL #:	2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550 - 1620			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3			N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3			N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746 - 1910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON		WELL #:	2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	292	-0-	-514 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3		N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
07	899 N	770	-0-	-129 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
08	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEE		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	340	-0-	-373 B	-0-	340 3		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
05	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
07	868 N	734	-0-	-134 B	-0-	734 3		N	-0-			-0-
08	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	122	-0-	-529 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
08	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	22	-0-	-536 B	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
04		360 N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
06		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
07		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
08		403 N	328	-0-	-75 B	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
05		217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-	-0-	
07		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
*08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD		WELL #:	3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF. 1704 - 1892		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	134	-0-	-641 B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
05		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
07		682 N	422	-0-	-260 B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
*08		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1646 N	378	-0-	-1268 B	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
04		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3	N	-0-	-0-	
05		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3	N	-0-	-0-	
06		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	
07		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3	N	-0-	-0-	
*08		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	186	-0-	-217 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
05		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
07		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
05		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		806 N	142	-0-	-664 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718 3	N	-0-		-0-
05		744 N	428	-0-	-316 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
06		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
07		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
*08		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		775 N	132	-0-	-643 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
04		810 N	620	-0-	-190 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
05		837 N	614	-0-	-223 B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
07		651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
08		620 N	502	-0-	-118 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	539	-0-	-546 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
04		1020 N	453	-0-	-567 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
CRAWFORD		WELL #:	4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	186 N	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
		04	240 N	56	-184 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
		05	62 N	18	-44 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
		06	7 N	7	-0- B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
		07	62 N	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
		08	31 N	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1763 - 1991	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	279 N	2	-277 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
		04	180 N	71	-109 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
		05	192 N	192	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
		06	97 N	97	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
		07	108 N	108	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
		08	186 N	130	-56 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937	PERF. 1631 - 1841	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	341 N	67	-274 B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
		04	407 N	407	-0- B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
		05	310 N	225	-85 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
		06	410 N	410	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
		07	434 N	365	-69 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
		*08	354 N	354	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	248 N	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
		04	179 N	179	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
		05	129 N	129	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
		06	3 N	3	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
		07	313 N	313	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
		*08	289 N	289	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1780 - 2006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1825 - 2183
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	32	-0-	-619	B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	510 N	149	-0-	-361	B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	310 N	213	-0-	-97	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1764 - 1877
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	643	-0-	-8	B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
07	651 N	644	-0-	-7	B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
08	651 N	637	-0-	-14	B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1859 - 2048
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	473	-0-	-457	B	-0-	473 3	N	-0-		-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939 3	N	-0-		-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 3	N	-0-		-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
07	961 N	938	-0-	-23	B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
08	961 N	858	-0-	-103	B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1849 - 2058
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MASTERTSON											
WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON											
WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS											
WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON											
WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651	N	117	-0-	-534	B	-0-	117	3	N	-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3	N	-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3	N	-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-
07	682	N	630	-0-	-52	B	-0-	630	3	N	-0-
08	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	66	-0-	-306 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
07		372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*08		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
07		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
*08		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
*08		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	196	-0-	-889 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
05		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1050	-0-	-97 B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	28	-0-	-158 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
CRAWFORD		WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1836 - 2047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1934 - 2135	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	58	-0-	-252 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
07		341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	1895 - 2035	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	1636 - 1841	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	49	-0-	-416 B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
06		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
07		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
08		434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	1520 - 1775	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8 3		N	-0-		-0-
04		150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
07		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
CRAWFORD		WELL #:	6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1780 - 1961		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 1806 - 1956		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	267	-0-	-105	B	-0-	267	3	N	-0-	
04		531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3	N	-0-	
05		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-	
06		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-	
07		414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	
*08		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1871 - 2053		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	89	-0-	-376	B	-0-	89	3	N	-0-	
04		556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-	
05		493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-	
06		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-	
07		558 N	454	-0-	-104	B	-0-	454	3	N	-0-	
08		496 N	443	-0-	-53	B	-0-	443	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	63	-0-	-712	B	-0-	63	3	N	-0-	
04		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	
05		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-	
06		432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-	
07		549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3	N	-0-	
*08		715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1692 - 1897		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	134	-0-	-765	B	-0-	134	3	N	-0-	
04		890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-	
05		827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3	N	-0-	
06		742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-	
07		930 N	760	-0-	-170	B	-0-	760	3	N	-0-	
08		837 N	777	-0-	-60	B	-0-	777	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630	- 1788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620	N	220	-0-	-400 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
06	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
07	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621 3	N	-0-		-0-
08	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615	- 1828

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651	N	333	-0-	-318 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
07	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
08	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575	- 1786

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1523	N	696	-0-	-827 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718	- 1911

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496	N	47	-0-	-449 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
05	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
07	589	N	210	-0-	-379 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768	- 1969

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682	N	47	-0-	-635 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
07	651	N	520	-0-	-131 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
08	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		496 N	172	-0-	-324	B	-0-	172 3	N	-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 3	N	-0-
05		403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378 3	N	-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674 3	N	-0-
07		744 N	610	-0-	-134	B	-0-	610 3	N	-0-
*08		576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		868 N	428	-0-	-440	B	-0-	428 3	N	-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912 3	N	-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3	N	-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755 3	N	-0-
07		899 N	783	-0-	-116	B	-0-	783 3	N	-0-
08		806 N	769	-0-	-37	B	-0-	769 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	129	-0-	-88	B	-0-	129 3	N	-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-
07		248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226 3	N	-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	60	-0-	-64	B	-0-	60 3	N	-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-
05		155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137 3	N	-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-
07		155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130 3	N	-0-
*08		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	174	-0-	-539 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
07	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 3	N	-0-		-0-
08	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	546	-0-	-508 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1041	-0-	-137 B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
*08	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	166	-0-	-144 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
07	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	684	-0-	-556 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
08	1230 N	1201	-0-	-29 B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1906 - 2106

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	499	-0-	-400 B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
07	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
*08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	185	-0-	-528 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
07	806 N	694	-0-	-112 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
*08	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #: 49R		RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #: 52R		RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #: 53R		RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	147	-0-	-70 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CRAWFORD		WELL #: 7R		RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837 N	279	-0-	-558 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
07	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
08	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERSON		WELL #:	53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950 PERF. 1645 - 1827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1085 N	202	-0-	-883 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1055	-0-	-185 B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991 PERF. 1676 - 1865	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837 N	166	-0-	-671 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
04	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
05	868 N	457	-0-	-411 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
*08	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945 PERF. 1754 - 1788	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
05	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778 PERF. 1562 - 1782	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795 PERF. 1393 - 1795	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	211	-0-	-316 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
04	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
*08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3	N	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
*08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
04		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*08		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	447	-0-	-638 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
04		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	990	-0-	-250 B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	363	-0-	-412 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-		-0-
05		899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
06		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3	N	-0-		-0-
07		930 N	800	-0-	-130 B	-0-	800	3	N	-0-		-0-
08		868 N	812	-0-	-56 B	-0-	812	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF.	0 - 1653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1569 - 1700

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1392 - 1650

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1601 - 1960

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1613 - 1838

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF. 1572 - 1670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631 - 1697

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
04	810 N	371	-0-	-439	B	-0-	371 3	N	-0-	-0-
05	837 N	830	-0-	-7	B	-0-	830 3	N	-0-	-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612 3	N	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489 3	N	-0-	-0-
08	837 N	447	-0-	-390	B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED		WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	868 N	562	-0-	-306	B	-0-	562 3	N	-0-	-0-
04	720 N	546	-0-	-174	B	-0-	546 3	N	-0-	-0-
05	806 N	483	-0-	-323	B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 3	N	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-	-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13 3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 3	N	-0-	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59 3	N	-0-	-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	107	-0-	-451 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
04		570 N	350	-0-	-220 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
05		558 N	391	-0-	-167 B	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
06		664 N	664	-0-	-0 B	-0-	664 3	N	-0-	-0-	
07		593 N	593	-0-	-0 B	-0-	593 3	N	-0-	-0-	
*08		574 N	574	-0-	-0 B	-0-	574 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	98	-0-	-305 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
04		473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
05		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
06		576 N	576	-0-	-0 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-	
07		514 N	514	-0-	-0 B	-0-	514 3	N	-0-	-0-	
*08		485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	
04		656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
05		558 N	387	-0-	-171 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	
06		662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662 3	N	-0-	-0-	
07		592 N	592	-0-	-0 B	-0-	592 3	N	-0-	-0-	
*08		570 N	570	-0-	-0 B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-	
04		472 N	472	-0-	-0 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-	
05		500 N	500	-0-	-0 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
06		466 N	466	-0-	-0 B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
07		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
08		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
05		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
08		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	175	-0-	-538 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
04		630 N	426	-0-	-204 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
05		589 N	318	-0-	-271 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
06		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
07		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
*08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
04		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
05		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
06		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
08		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	163	-0-	-550 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
05		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
06		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
07		899 N	741	-0-	-158 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
08		775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF.	1508 - 1647
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1469 - 1679

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	743	-0-	-1	B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 3	N	-0-		-0-
05	868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
07	899 N	846	-0-	-53	B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
08	837 N	834	-0-	-3	B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1552 - 1680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	151	-0-	-376	B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
04	540 N	468	-0-	-72	B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
05	527 N	503	-0-	-24	B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF.	1596 - 1702

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF.	1486 - 1688

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	899	-0-	-62	B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
07	1496 N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
*08	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877 - 2121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
05	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:		82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410 - 2493

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:		101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1475 - 1640

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
04	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
05	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
07	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
08	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED		WELL #:		9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1646 - 1741

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
*08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

READ		WELL #:		3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
04	600 N	551	-0-	-49 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
05	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
06	390 N	164	-0-	-226 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
*08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SNEED		WELL #:	11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF.	1405 - 1608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
04		316 N	316	-0-	-0 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
07		341 N	106	-0-	-235 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
08		186 N	74	-0-	-112 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	13	-0-	-545 B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
04		421 N	421	-0-	-0 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
05		482 N	482	-0-	-0 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
06		448 N	448	-0-	-0 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
07		440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
08		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	41	-0-	-145 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
08		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD											
WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1530 N	216	-0-	-1314 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
07	1498 N	1297	-0-	-201 B	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
*08	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
06	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07	496 N	320	-0-	-176 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
08	496 N	378	-0-	-118 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEE		WELL #:	5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	491	-0-	-563 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1006	-0-	-234 B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEE		WELL #:	6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1426 N	611	-0-	-815 B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
05	1366 N	1347	-0-	-19 B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3	N	-0-		-0-
07	1532 N	1385	-0-	-147 B	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
*08	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEE		WELL #:	7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1496 - 1729
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
04	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
05	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
*08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
GAGE		WELL #:	2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

BIVINS											
WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	165	-0-	-238	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
07	465 N	394	-0-	-71	B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
08	403 N	389	-0-	-14	B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1826 - 2078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	112	-0-	-539 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
07	651 N	474	-0-	-177 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
*08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1760 - 2030
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	210	-0-	-906 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1096	-0-	-82 B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	93R	RRCID ->	160707	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1716 - 2026
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	131	-0-	-644 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-		-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
07	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
08	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1742 - 2004
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N	183	-0-	-778 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
08	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEE		WELL #:	8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1586 - 1844
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	538	-0-	-82 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
05	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
07	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
08	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1673 - 1966		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUGHLIN												
		WELL #:	3R	RRCID ->	164621	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 1835 - 2155		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	245	-0-	-809	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3	N	-0-	-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3	N	-0-	-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3	N	-0-	-0-
07		1473 N	1229	-0-	-244	B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
08		1292 N	1210	-0-	-82	B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
		WELL #:	9R	RRCID ->	164729	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1883 - 2144		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	264	-0-	-1193	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	3	N	-0-	-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3	N	-0-	-0-
06		1364 N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3	N	-0-	-0-
07		1456 N	1358	-0-	-98	B	-0-	1358	3	N	-0-	-0-
*08		1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
		WELL #:	10R	RRCID ->	164819	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1690 - 1936		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	89	-0-	-686	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3	N	-0-	-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3	N	-0-	-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3	N	-0-	-0-
07		775 N	627	-0-	-148	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
08		713 N	635	-0-	-78	B	-0-	635	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	110R	RRCID ->	164823	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1700 - 1934		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1499 N	297	-0-	-1202	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
04		1594 N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	3	N	-0-	-0-
05		1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3	N	-0-	-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3	N	-0-	-0-
07		1464 N	1431	-0-	-33	B	-0-	1431	3	N	-0-	-0-
*08		1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
CRAWFORD		WELL #:	12R	RRCID ->	164824	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1686 - 1930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1085 N	299	-0-	-786 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
05		2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991 3	N	-0-		-0-
06		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	901	-0-	-215 B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	892	-0-	-224 B	-0-	892 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	116R	RRCID ->	164827	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	1951	PERF. 1654 - 1844	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		434 N	74	-0-	-360 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
05		372 N	261	-0-	-111 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
07		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
*08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	96R	RRCID ->	165029	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1782 - 2038	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	38	-0-	-303 B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
05		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	118R	RRCID ->	165725	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1647 - 1892	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1457 N	259	-0-	-1198 B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
04		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
07		1431 N	1344	-0-	-87 B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
*08		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CRAWFORD		WELL #:	11R	RRCID ->	165727	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1818 - 2066	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
04		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
06		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
07		558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
08		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1559 - 1764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	151	-0-	-469 B	-0-	151	3	N	-0-	-0-	
04		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3	N	-0-	-0-	
05		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-	-0-	
06		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
07		868 N	638	-0-	-230 B	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
08		806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1830		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	161	-0-	-583 B	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
04		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
05		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
07		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857	3	N	-0-	-0-	
08		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1568 - 1784		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
04		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
05		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-	-0-	
06		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
07		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
08		341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1748 - 2100		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	102	-0-	-518 B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
04		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
06		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
07		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
08		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1596 - 1826		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
05		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
06		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
07		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
08		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	465 N	262	-0-	-203 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
07	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
08	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

MASTERTSON		WELL #:	119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1310 - 1490

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

BIVINS		WELL #:	97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF.	1700 - 1820

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	1554 N	1175	-0-	-379 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
*08	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

MASTERTSON		WELL #:	109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1598 - 1832

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

READ		WELL #:	4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1738 - 1804

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	86	-0-	-410 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04		510 N	368	-0-	-142 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
06		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
07		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
08		558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		527 N	184	-0-	-343 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
04		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
05		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		-0-
06		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
07		682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
08		682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1600 N	793	-0-	-807 B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
07		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3	N	-0-		-0-
*08		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		744 N	135	-0-	-609 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
04		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
05		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
06		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
07		868 N	682	-0-	-186 B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
08		744 N	671	-0-	-73 B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1457 N	266	-0-	-1191 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
04		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-		-0-
06		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
07		1464 N	1387	-0-	-77 B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
*08		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1615 N	465	-0-	-1150 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
04		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
05		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
06		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
07		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
*08		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	148	-0-	-503 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
04		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
05		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
07		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
08		806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
*08		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUGHLIN		WELL #:	4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1747 N	519	-0-	-1228 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
04		2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 3	N	-0-		-0-
05		2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
06		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
07		2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
*08		2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	120	-0-	-531 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
04		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
05		620 N	399	-0-	-221 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
06		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
07		651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
*08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
CRAWFORD		WELL #:	13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		868 N	500	-0-	-368 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-	
04		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	
05		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-	-0-	
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-	-0-	
07		868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
08		806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	6	-0-	-211 B	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
08		217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		434 N	130	-0-	-304 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-	-0-	
05		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-	-0-	
06		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
07		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 3	N	-0-	-0-	
08		465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	129	-0-	-584 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
04		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-	
05		682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
07		682 N	533	-0-	-149 B	-0-	533 3	N	-0-	-0-	
08		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	204	-0-	-261 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
04		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-	
05		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
06		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
07		434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
*08		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1592 N		284	-0-	-1308 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
04	1835 N		1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
05	1589 N		1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
06	1520 N		1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
07	1566 N		1527	-0-	-39 B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
*08	1489 N		1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N		30	-0-	-466 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
04	423 N		423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
05	421 N		421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
06	338 N		338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	434 N		350	-0-	-84 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
08	434 N		364	-0-	-70 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1660 - 1850	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N		89	-0-	-376 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	480 N		379	-0-	-101 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
05	465 N		368	-0-	-97 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
06	574 N		574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
07	481 N		481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*08	465 N		465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1574 - 1770	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N		393	-0-	-165 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
04	600 N		600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
05	559 N		559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
06	527 N		527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
07	589 N		537	-0-	-52 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
08	558 N		523	-0-	-35 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1308 - 1472	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N		-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
04	330 N		297	-0-	-33 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	278 N		278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
06	363 N		363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
07	441 N		441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*08	439 N		439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1634 - 1808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	74	-0-	-329 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
05		372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
*08		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	102R	RRCID ->	170827	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1594 - 1778		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
04		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
05		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3	N	-0-		-0-
07		620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3	N	-0-		-0-
08		589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GAGE		WELL #:	3R	RRCID ->	171046	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1736 - 1940		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	408	-0-	-1018 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
04		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
07		1464 N	1425	-0-	-39 B	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
*08		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	140R	RRCID ->	171140	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1580 - 1756		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
05		279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
07		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
*08		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1820 - 2020		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	402	-0-	-745 B	-0-	402	3	N	-0-		-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
05		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1077	-0-	-163 B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
*08		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1724 - 1902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062 PERF. 1710 - 1906			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1615 N	565	-0-	-1050	B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
04		2556 N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
06		2285 N	2285	-0-	-0-	B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
07		2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
*08		2271 N	2271	-0-	-0-	B	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147 PERF. 1806 - 1994			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	70	-0-	-333	B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
07		403 N	356	-0-	-47	B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
08		403 N	360	-0-	-43	B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1700 - 1892			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	68	-0-	-273	B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
05		372 N	248	-0-	-124	B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
07		465 N	387	-0-	-78	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*08		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196 PERF. 1850 - 2088			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	280	-0-	-1022	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
04		1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
07		1490 N	1420	-0-	-70	B	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
*08		1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1790 - 1990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	1954 - 2168
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1640 - 1838
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 713 N	129	-0-	-584	B	-0-	N	-0-		-0-
		04 833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		05 712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		06 669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		07 713 N	668	-0-	-45	B	-0-	N	-0-		-0-
		08 713 N	656	-0-	-57	B	-0-	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SNEED		WELL #:	16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1776 - 2016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COOPER											
		WELL #:	1R	RRCID ->	174827	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 1884 - 2206	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED											
		WELL #:	15R	RRCID ->	174828	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	2171	PERF. 1688 - 1904	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	114R	RRCID ->	174878	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1678 - 1904	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
05	558 N	543	-0-	-15	B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
07	558 N	529	-0-	-29	B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
08	558 N	524	-0-	-34	B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	118R	RRCID ->	184115	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1782 - 2130	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	466	-0-	-681	B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1166	-0-	-136	B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
08	1215 N	1080	-0-	-135	B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SNEED		WELL #:	26R	RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1680 - 1834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1942 - 2148	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1898 - 2104	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUBBERSTEDT											
		WELL #:	2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2044 - 2208	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-		105 3	N	-0-		-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-		109 3	N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-		111 3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106 3	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-		108 3	N	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-		106 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 1734 - 1950	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	233	-0-	-1007 B	-0-		233 3	N	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-		1412 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-		1032 3	N	-0-		-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-		1184 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-		1151 3	N	-0-		-0-
*08	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-		1165 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
SNEED		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1596 - 1790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		744 N	487	-0-	-257 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
05		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
06		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
07		837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712 3	N	-0-		-0-
08		775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1622 - 1792	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
04		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
07		620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
08		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1916 - 2111	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1874 - 1985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1499 N		540	-0-	-959 B	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
04	2297 N		2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	
05	2056 N		2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3	N	-0-	-0-	
06	1916 N		1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3	N	-0-	-0-	
07	2041 N		2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	
*08	2046 N		2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N		172	-0-	-727 B	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
04	1097 N		1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	
05	899 N		896	-0-	-3 B	-0-	896	3	N	-0-	-0-	
06	825 N		825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-	-0-	
07	899 N		843	-0-	-56 B	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
08	899 N		828	-0-	-71 B	-0-	828	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N		28	-0-	-158 B	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
04	43 N		43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
05	12 N		12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
06	30 N		29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
07	56 N		56	-0-	-0- B	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
*08	333 N		333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1825 - 2020		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N		75	-0-	-359 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
04	542 N		542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
05	478 N		478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
06	392 N		392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
07	558 N		401	-0-	-157 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
*08	531 N		531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF. 1800 - 2002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1530	N	270	-0-	-1260 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
07	1498	N	1420	-0-	-78 B	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
*08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1694 - 1934	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023	N	21	-0-	-1002 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
05	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-		-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
07	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
*08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1752 - 1973	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713	N	61	-0-	-652 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
06	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
*08	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1792 - 1983	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837	N	224	-0-	-613 B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
06	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
07	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-		-0-
08	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1848 - 2052	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465	N	83	-0-	-382 B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
07	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
08	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	191	-0-	-429 B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3		N	-0-		-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-		-0-
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-		-0-
*08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:		139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	431	-0-	-654 B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3		N	-0-		-0-
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	885	3		N	-0-		-0-
08	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3		N	-0-		-0-
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3		N	-0-		-0-
05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-		-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
08	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	77	-0-	-264 B	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
07	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3		N	-0-		-0-
08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
06		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
07		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
08		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
07		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
08		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		868 N	373	-0-	-495 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
04		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-		-0-
05		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
06		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
07		992 N	798	-0-	-194 B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
08		868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	149	-0-	-99 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
08		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		558 N	226	-0-	-332 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
04		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
05		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
07		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
08		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097								
JOHNSON -EB-		WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1579 - 1770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

JOHNSON											
WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*07		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POOL											
WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*07		1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-											
WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1594 N	1594	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		973 N	973	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*07		1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE "A"											
WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	96 2	19 9		N	17	12 1		5
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	116 2	19 9		N	17	17 1		5
06	DELQ	PR	112	-0-	112 B	112	102 2	10 9		N	9	10 1		4
*07		168 N	56	-0-	-112 B	-0-	52 2	4 9		N	4	6 1		2
*08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	114 2	12 9		N	11	8 1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
05		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	73	-0-	73 B	73	73 2			N	-0-			-0-
*07		110 N	37	-0-	-73 B	-0-	37 2			N	-0-			-0-
*08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2			N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-			-0-
06	DELQ	PR	89	-0-	89 B	89	89 2			N	-0-			-0-
*07		134 N	45	-0-	-89 B	-0-	45 2			N	-0-			-0-
*08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
HERRING		WELL #:	123R	RRCID ->	027120	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1830 - 1881		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	229	-0-	-267 B	-0-	228	2	1	9	N	1	1	-0-
04	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	424	2	2	9	N	2	1	1
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-		1
*07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	381	2	1	9	N	1	1	1
*08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRING		WELL #:	124R	RRCID ->	027121	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1794 - 1851		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	132	-0-	-178 B	-0-	131	2	1	9	N	1	1	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRING		WELL #:	125R	RRCID ->	027122	COMPL. DATE	11/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1880 - 1950		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	236	-0-	-198 B	-0-	226	2	10	9	N	9	8	1
04	450 N	341	-0-	-109 B	-0-	326	2	15	9	N	14	10	1
05	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	466	2	19	9	N	17	18	1
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	458	2	14	9	N	13	12	1
*07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	466	2	12	9	N	11	13	1
*08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	591	2	9	9	N	8	9	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRING		WELL #:	128R	RRCID ->	027124	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	213	2	10	9	N	9	8	1
04	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	282	2	13	9	N	12	9	1
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	478	2	20	9	N	18	18	1
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	488	2	15	9	N	14	13	1
*07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	470	2	13	9	N	12	14	1
*08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	542	2	25	9	N	23	20	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

READ		WELL #:	3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1768 - 1983		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
READ		WELL #:	4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1734 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	396	-0-	-255 B	-0-	378 2	18 9	N	16	14 1	2
04	761 N	625	-0-	-136 B	-0-	597 2	28 9	N	25	18 1	9
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	896 2	36 9	N	33	35 1	7
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	787 2	24 9	N	22	21 1	8
*07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	670 2	18 9	N	16	20 1	4
*08	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	968 2	14 9	N	13	14 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SANFORD UNIT -B-											
		WELL #:	2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	360 N	89	-0-	-271 B	-0-	89 2		N	-0-		-0-
05	279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
06	DELQ PR	236	-0-	-236 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
*07	379 N	143	-0-	-236 B	-0-	143 2		N	-0-		-0-
*08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SANFORD -C-											
		WELL #:	4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
04	330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
05	310 N	95	-0-	-215 B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
*08	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -C-											
		WELL #:	4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -A-											
		WELL #:	6R	RRCID ->	027135	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1721 - 1971
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CHILDERS		WELL #:	6 U	RRCID ->	027136	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1935 - 1962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	186 N	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
		04	180 N	NO RPT	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05	155 N	NO RPT	-155 B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06	0 N	NO RPT	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07	DELO PR	NO RPT	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08	DELO PR	NO RPT	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

JOHNSON, CART		WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1629 - 1660	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	217 N	194	-23 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
		04	210 N	186	-24 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
		05	217 N	189	-28 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
		06	290 N	290	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
		07	450 N	450	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
		*08	419 N	419	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LEA, H. I.		WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1575 - 1614	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	589 N	447	-142 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
		04	570 N	498	-72 B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
		05	558 N	503	-55 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
		06	419 N	419	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
		07	527 N	486	-41 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
		08	496 N	265	-231 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1575 - 1663	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	279 N	235	-44 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
		04	270 N	258	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
		05	279 N	254	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
		06	240 N	205	-35 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
		07	279 N	245	-34 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
		08	248 N	135	-113 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1588 - 1606	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	649 N	649	-0- B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
		04	453 N	453	-0- B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
		05	899 N	622	-277 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
		06	482 N	422	-60 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
		07	465 N	431	-34 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
		08	620 N	335	-285 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
05		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
06		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
*07		69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-	
*08		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1725 - 1766		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		180 N	148	-0-	-32	B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
05		155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
06		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-	-0-	
*07		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
*08		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1672 - 1739		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1534 - 1580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	17	11 1	6
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	3	3 1	6
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-	5 1	1
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2			N	-0-	1 1	-0-
*07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2			N	-0-		-0-
*08	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1681 - 1713
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	17 2	9 9	N	8	5 1		3
04	300 N	56	-0-	-244 B	-0-	55 2	1 9	N	1	1 1		3
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	267 2	8 9	N	7	6 1		4
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	238 2	7 9	N	6	6 1		4
*07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	263 2	6 9	N	5	5 1		4
*08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	186 2	6 9	N	5	7 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -C-		WELL #:		1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747	PERF.	1570 - 1634
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	3	2 1	1
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	15	6 1	10
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	426 2	15 9	N	14	21 1		3
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	259 2	2 9	N	2	4 1		1
*07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	250 2	2 9	N	2	2 1		1
*08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	252 2	1 9	N	1	2 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEAHL -B-		WELL #:		4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 1816
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2			N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2			N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2			N	-0-		-0-
*07	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2			N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1539 - 1762
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SHELTON -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1579 - 1803			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHELTON -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1479 - 1689			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	70	-0-	-209 B	-0-	67 2	3 9		N	3			3
04		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1025 2	4 9		N	4	4 1		3
05		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2			N	-0-	3 1		-0-
06		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 2			N	-0-			-0-
*07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1091 2	4 9		N	4	2 1		2
*08		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	757 2	2 9		N	2	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF.	1516 - 1586			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	851 2	6 9		N	5			5
04		600 N	285	-0-	-315 B	-0-	250 2	35 9		N	32	19 1		18
05		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	11	17 1	3 7	9
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3	11 1		1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	7	5 1		3
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3	4 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1476 - 1663			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3100 N	3248	-0-	148 B	148	3245 2	3 9		N	3			3
04		3000 N	5067	-0-	2067 B	2215	5046 2	21 9		N	19	12 1		10
05		3100 N	6875	-0-	3775 B	5990	6829 2	46 9		N	42	22 1	2 7	28
06		3000 N	6564	-0-	3564 B	9554	6556 2	8 9		N	7	32 1		3
*07		3100 N	7228	-0-	4128 B	13682	7221 2	7 9		N	6	6 1		3
*08		925	6386	-0-	5461 B	19143	6385 2	1 9		N	1	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19143														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		147 N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
06		87 N	87	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
07		155 N	100	-0-	-55	100	3	N	-0-		-0-	
*08		168 N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -D-		WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		843 N	843	-0-	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
05		863 N	863	-0-	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
06		754 N	754	-0-	-0-	754	3	N	-0-		-0-	
07		795 N	698	-0-	-97	698	3	N	-0-		-0-	
*08		817 N	817	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560	- 1766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
*08		528 N	528	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -F-		WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668	- 1683	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349	- 1526	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -H-		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	- 2031	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -I-		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	- 1787	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
07		465 N	418	-0-	-47 B	418 3		N	-0-			-0-
*08		430 N	430	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON -J-		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633 - 1797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON -K-		WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378 - 1546	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON -L-		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710 - 1900	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661 - 1683	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*08		247 N	247	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF. 1553 - 1583	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05		271 N	271	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
07		248 N	215	-0-	B	-33	215 3	N	-0-		-0-
*08		247 N	247	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ROCKWELL -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1613 - 1656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	441 3	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	253 3	-0-
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1118 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED -B-		WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF. 1713 - 1926

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	133 3	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	45 3	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	105 3	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	139 3	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	124 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STATE WRIGHT -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS FEE		WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-	N	-0-		-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LATIN		WELL #:	2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1675 - 1776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
05		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POLLY												
WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RECORD, BESSIE												
WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
07		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED -F-												
WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED -J-												
WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
06		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNOW, E. L.		WELL #:	7	RRCID ->	027236	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1522 - 1763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3	N	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 3	N	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715 3	N	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 3	N	-0-	-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #:	8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1529 - 1574	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 3	N	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-	-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #:	9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096 PERF. 1539 - 1575	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1882 N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882 3	N	-0-	-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179 3	N	-0-	-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1872 3	N	-0-	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905 PERF. 1537 - 1581	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	421 1	237 3	N	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	236 1	237 3	N	-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	280 1	237 3	N	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	30 1	487 3	N	-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 1		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #:	12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1036 - 1688	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3	N	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILD BILL		WELL #:	3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1609 - 1638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-		-0-
*08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	1482 - 1718	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ZELL		WELL #:	5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1743 - 1798	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
*08		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ZELL		WELL #:	6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1784 - 1870	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
05		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ZELL		WELL #:	8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
YAKE, WM. C		WELL #:	2R	RRCID -> 030757	COMPL. DATE 08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BYRD		WELL #:	1R	RRCID -> 031225	COMPL. DATE 07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BYRD, MINNIE		WELL #:	6	RRCID -> 031498	COMPL. DATE 07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 1891 - 2130	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MIZEL-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID -> 032018	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	N	-0-	-0-
04	120 N	109	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SNEED, J. T.		WELL #:	113	RRCID -> 032024	COMPL. DATE 09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	527 N	324	-0-	-203	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS FEE		WELL #:	4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS FEE		WELL #:	1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MERCHANT, IRA B.		WELL #:	1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DUNAWAY		WELL #:	1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1596 - 1612

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON, E. B.		WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF. 1613 - 1648

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
05	404 N	350	-0-	-54	B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-
*08	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED, J. T.		WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF. 1601 - 1669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		341 N	327	-0-	-14 B	-0-		327 3		N	-0-
04		360 N	347	-0-	-13 B	-0-		347 3		N	-0-
05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-		356 3		N	-0-
06		330 N	288	-0-	-42 B	-0-		288 3		N	-0-
07		372 N	347	-0-	-25 B	-0-		347 3		N	-0-
08		341 N	189	-0-	-152 B	-0-		189 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -C-		WELL #:	5AR	RRCID ->	034861	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2118 - 2504	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	88	-0-	-160 B	-0-		88 2		N	-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-		207 2		N	-0-
05		279 N	155	-0-	-124 B	-0-		155 2		N	-0-
06		136 N	136	-0-	-0- B	-0-		136 2		N	-0-
*07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180 2		N	-0-
*08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KERMICLE		WELL #:	4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1896 - 2029	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-		215 3		N	-0-
04		611 N	611	-0-	-0- B	-0-		611 3		N	-0-
05		638 N	638	-0-	-0- B	-0-		638 3		N	-0-
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-		756 3		N	-0-
07		497 N	497	-0-	-0- B	-0-		497 3		N	-0-
*08		795 N	795	-0-	-0- B	-0-		795 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCBRIDE		WELL #:	1R	RRCID ->	035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370 - 1419	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
*08		111 N	111	-0-	-0- B	-0-		108 2	3 9	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE -A-		WELL #:	A 2	RRCID ->	035228	COMPL. DATE	07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04		507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507 3		N	-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507 3		N	-0-
06		507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507 3		N	-0-
07		527 N	293	-0-	-234 B	-0-		293 3		N	-0-
*08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STATE -A-		WELL #:	A 3	RRCID ->	035229	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	1993	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-		WELL #:	12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
07		558 N	529	-0-	-29	529	3	N	-0-		-0-
*08		558 N	558	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
*08		474 N	474	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON -G-		WELL #:	3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586 - 1598	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2455 N	2455	-0-	-0-	2443	2	12	9	N	11
04		2756 N	2756	-0-	-0-	2734	2	22	9	N	20
05		1886 N	1886	-0-	-0-	1869	2	17	9	N	15
06		1696 N	1696	-0-	-0-	1681	2	15	9	N	14
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112	PERF. 1604 - 1831	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		341 N	289	-0-	-52	289	3			N	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	334	3			N	-0-
05		372 N	296	-0-	-76	296	3			N	-0-
06		270 N	267	-0-	-3	267	3			N	-0-
07		341 N	312	-0-	-29	312	3			N	-0-
08		310 N	165	-0-	-145	165	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON		WELL #:	202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1353 - 1368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
04		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
06		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
07		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -C-											
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1661 - 1880	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -P-											
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1788 - 1999	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -Q-											
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1653 - 1827	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -D-											
		WELL #:	1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192 - 2240	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	13 2	1 9	N	1	1
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	1
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED -B-		WELL #:	13	RRCID ->	121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1696 - 2085
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KELLY		WELL #:	2R	RRCID ->	122697	COMPL. DATE	05/27/1986	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZELLA -A-		WELL #:	7	RRCID ->	127111	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2102	PERF. 1754 - 1846
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 3	N	-0-	-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874 3	N	-0-	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289 3	N	-0-	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160 3	N	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072 3	N	-0-	-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 3	N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED -E-		WELL #:	2	RRCID ->	127112	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1740 - 1930
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971 3	N	-0-	-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934 3	N	-0-	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909 3	N	-0-	-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898 3	N	-0-	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946 3	N	-0-	-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 3	N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED -G-		WELL #:	3	RRCID ->	127113	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1730 - 1930
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6870										
03	1855	1411	-0-	-444	B	6426	1411 3	N	-0-	-0-
04	1756	1837	-0-	81	B	6507	1837 3	N	-0-	-0-
05	1651	2685	-0-	1034	B	7541	2685 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	2589	-0-	-411	B	7130	2589 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2527	-0-	-573	B	6557	2527 3	N	-0-	-0-
*08	3100 N	763	-0-	-2337	B	4220	763 3	N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4220										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	1467 - 1672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	0 N	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		04	93 N	93	-0-		93 3	N	-0-		-0-
		05	94 N	94	-0-		94 3	N	-0-		-0-
		06	90 N	90	-0-		90 3	N	-0-		-0-
		07	92 N	92	-0-		92 3	N	-0-		-0-
		*08	92 N	92	-0-		92 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SNEED -M-		WELL #:	1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF.	1618 - 1688
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	502 N	502	-0-		502 3	N	-0-		-0-
		04	508 N	508	-0-		508 3	N	-0-		-0-
		05	451 N	451	-0-		451 3	N	-0-		-0-
		06	0 N	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		07	0 N	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		*08	184 N	184	-0-		184 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SNEED -B-		WELL #:	17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	1554 - 1855
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	0 N	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		04	493 N	493	-0-		493 3	N	-0-		-0-
		05	517 N	517	-0-		517 3	N	-0-		-0-
		06	493 N	493	-0-		493 3	N	-0-		-0-
		07	502 N	502	-0-		502 3	N	-0-		-0-
		*08	495 N	495	-0-		495 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

REDCAVE -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	1610 - 1625
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	527 N	527	-0-		527 3	N	-0-		-0-
		04	499 N	499	-0-		499 3	N	-0-		-0-
		05	504 N	504	-0-		504 3	N	-0-		-0-
		06	509 N	509	-0-		509 3	N	-0-		-0-
		07	444 N	444	-0-		444 3	N	-0-		-0-
		*08	549 N	549	-0-		549 3	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

THOMPSON		WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 - 2142
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		06	14B2 EXT	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		07	14B2 EXT	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		08	14B2 EXT	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BRENT		WELL #: 5067R		RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 - 2440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.											
		WELL #: 201		RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092 3	N	-0-		-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
08	1238 N	1209	-0-	-29	B	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T. "A"											
		WELL #: 901		RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	462	-0-	-34	B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
04	510 N	489	-0-	-21	B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
08	465 N	340	-0-	-125	B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.											
		WELL #: 2361		RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	480	-0-	-109	B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
08	558 N	335	-0-	-223	B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.											
		WELL #: 204		RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	443	-0-	-115	B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
05	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
06	390 N	376	-0-	-14	B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
07	527 N	460	-0-	-67	B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
08	465 N	251	-0-	-214	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	72	-0-	-83 B	-0-	71 2	1 9	N	1	1 1			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-				-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-				-0-
04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-				-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-				-0-
06		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	150	-0-	-160 B	-0-	146 2	4 9	N	4	4 1			-0-
04		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	224 2	3 9	N	3	2 1			1
05		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	256 2	6 9	N	5	5 1			1
06		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	268 2	6 9	N	5	4 1			2
*07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	250 2	8 9	N	7	7 1			2
*08		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	204 2	4 9	N	4	5 1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	66	-0-	-120 B	-0-	64 2	2 9	N	2	2 1			-0-
04		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	221 2	3 9	N	3	2 1			1
05		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	267 2	6 9	N	5	5 1			1
06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	231 2	6 9	N	5	4 1			2
*07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	212 2	6 9	N	5	6 1			1
*08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	170 2	4 9	N	4	4 1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 N	224	-0-	-365 B	-0-	216 2	8 9	N	7	6 1			1
04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	462 2	7 9	N	6	5 1			2
05		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	464 2	10 9	N	9	9 1			2
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	462 2	11 9	N	10	8 1			4
*07		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	522 2	14 9	N	13	14 1			3
*08		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	418 2	11 9	N	10	11 1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS -A-		WELL #:	18R	RRCID ->	170833	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1660 - 1698
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	11	7	1	4
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	2	2	1	4
05	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 2	N	-0-	3	1	1
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-	1	1	-0-
*07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
*08	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #:	M 40R	RRCID ->	171132	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	1921 - 2153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	164	-0-	-301 B	-0-	158 2	6 9 N	5	5	1	-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	324 2	7 9 N	6	4	1	2
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	329 2	7 9 N	6	7	1	1
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	316 2	8 9 N	7	5	1	3
*07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	322 2	9 9 N	8	9	1	2
*08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	248 2	6 9 N	5	6	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TARBOX		WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2006 - 2034
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS "D"		WELL #:	17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1777 - 2292
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON "A"		WELL #:	18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1536 - 1735
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	743	-0-	-466 B	-0-	733 2	10 9 N	9			9
04	1200 N	845	-0-	-355 B	-0-	839 2	6 9 N	5	5	1	9
05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1140 2	18 9 N	16	15	1	9
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1098 2	7 9 N	6	13	1	2
*07	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1149 2	4 9 N	4	4	1	2
*08	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	980 2	4 9 N	4	4	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		140 N	25	-0-	-115	B	-0-	25	2	N	-0-					-0-
04		133 N	34	-0-	-99	B	-0-	34	2	N	-0-					-0-
05		125 N	13	-0-	-112	B	-0-	13	2	N	-0-					-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-					-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-					-0-
*08		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2	N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 HERRMANN, J.B. 381190
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

03		682 N	380	-0-	-302		-0-	380	3	N	-0-					-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480		-0-			N	-0-					-0-
05		744 N	517	-0-	-227		-0-	517	3	N	-0-					-0-
06		549 N	549	-0-	-0-		-0-	549	3	N	-0-					-0-
07		656 N	656	-0-	-0-		-0-	656	3	N	-0-					-0-
08		527 N	163	-0-	-364		-0-	163	3	N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

03		217 N	134	-0-	-83		-0-	134	3	N	-0-					-0-
04		252 N	252	-0-	-0-		-0-	252	3	N	-0-					-0-
05		232 N	232	-0-	-0-		-0-	232	3	N	-0-					-0-
06		215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	3	N	-0-					-0-
07		248 N	217	-0-	-31		-0-	217	3	N	-0-					-0-
*08		223 N	223	-0-	-0-		-0-	223	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748												
SNEED		WELL #:		4 R		RRCID -> 043504		COMPL. DATE 07/27/1967		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1777 - 1851		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	775	N	417	-0-	-358	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		9R		RRCID -> 156753		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1850 - 2210		
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		13R		RRCID -> 158445		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 2170		PERF. 1756 - 2085		
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 2070		
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1902 - 2182		
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1680 - 1990		
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		12R		RRCID -> 162718		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1939 - 2170		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3		N	-0-		-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-		-0-
05		186 N	158	-0-	-28	-0-		158 3		N	-0-		-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-		136 3		N	-0-		-0-
07		155 N	20	-0-	-135	-0-		20 3		N	-0-		-0-
08		155 N	12	-0-	-143	-0-		12 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053													
03		372 N	144	-0-	-228	-0-		144 3		N	-0-		-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 3		N	-0-		-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3		N	-0-		-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3		N	-0-		-0-
07		465 N	361	-0-	-104	-0-		361 3		N	-0-		-0-
08		434 N	378	-0-	-56	-0-		378 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111													
03		279 N	119	-0-	-160	-0-		119 3		N	-0-		-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 3		N	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 3		N	-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3		N	-0-		-0-
07		372 N	293	-0-	-79	-0-		293 3		N	-0-		-0-
08		341 N	318	-0-	-23	-0-		318 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084													
03		961 N	544	-0-	-417	-0-		544 3		N	-0-		-0-
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3		N	-0-		-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 3		N	-0-		-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 3		N	-0-		-0-
07		992 N	871	-0-	-121	-0-		871 3		N	-0-		-0-
08		899 N	866	-0-	-33	-0-		866 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854													
03		155 N	111	-0-	-44	-0-		111 3		N	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3		N	-0-		-0-
07		186 N	128	-0-	-58	-0-		128 3		N	-0-		-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-		145 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910													
03		868 N	371	-0-	-497	-0-		371 3		N	-0-		-0-
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145 3		N	-0-		-0-
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-		954 3		N	-0-		-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	817	-0-	-299	-0-		817 3		N	-0-		-0-
08		961 N	842	-0-	-119	-0-		842 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050													
03		217 N	173	-0-	-44	-0-		173 3		N	-0-		-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-		215 3		N	-0-		-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3		N	-0-		-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-		208 3		N	-0-		-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-		207 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748										
SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	341 N	149	-0-	-192	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 17R		RRCID -> 191153		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965				
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-			-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 19R		RRCID -> 191178		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067				
03	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3	N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966				
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906				
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3	N	-0-			-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788				
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940				
03	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
07	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3	N	-0-			-0-
08	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-	
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	-0-	
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-	
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 3		N	-0-	-0-	
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3		N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924			
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3		N	-0-	-0-	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-	
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 23R		RRCID -> 197909		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815			
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 25R		RRCID -> 197930		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916			
03	558 N	168	-0-	-390	-0-	168 3		N	-0-	-0-	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-	-0-	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	-0-	
07	651 N	546	-0-	-105	-0-	546 3		N	-0-	-0-	
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: 24R		RRCID -> 220573		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014			
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3		N	-0-	-0-	
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-	-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: 3501		RRCID -> 152085		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-	-0-	
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-		119	3			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-		101	3			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-		114	3			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3			-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3			-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139												
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			-0-
04		300 N	290	-0-	-10	-0-		290	3			-0-
05		310 N	261	-0-	-49	-0-		261	3			-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-		285	3			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3			-0-
08		248 N	161	-0-	-87	-0-		161	3			-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315												
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			357
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			357
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			357
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3			357
07		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3			357
*08		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310												
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			49
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			49
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			49
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			49
07		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3			49
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						77
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			77
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						77

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252								
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					144
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					144
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					144
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					144
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					144
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					144

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-				-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-				-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-				-0-
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-				-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-				-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3	N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266														
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-				129
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-				129
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				129
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-				129
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-				129
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-				129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027														
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-				-0-
04		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3	N	-0-				-0-
05		651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	N	-0-				-0-
06		690 N	505	-0-	-185	-0-	505	3	N	-0-				-0-
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3	N	-0-				-0-
*08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-				-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149														
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-				115
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-				115
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-				115
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-				115
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-				115
*08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-				115

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-				-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-				-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-				-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-				-0-
*08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-	-0-	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-	
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-	-0-	
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-	
08		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-	-0-	

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272													
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-	
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-	
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-	-0-	
*08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-	-0-	

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170													
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	155	
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	155	
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	155	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-	155	
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-	155	
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	155	

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	354	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	354	
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	354	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	354	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	354	
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	354	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		206
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		206
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		206
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		206
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		206
*08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992													
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		20
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		20
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		20
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		20
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3	N	-0-		20
*08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054													
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		29
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		29
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		29
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		29
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	3	N	-0-		29
*08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		191
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126													
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		99
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		99
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		99
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		99
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3	N	-0-		99
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132													
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		441
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		441
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		441
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		441
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	-0-	284	3	N	-0-		441
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060													
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		37
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		37
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		37
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		37
07		155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3	N	-0-		37
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		37

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044															
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			64
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			64
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			64
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			64
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			64
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048															
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			10
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			10
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			10
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			10
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			10
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030															
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			6
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			6
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			6
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			6
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			6
*08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000										TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1934 - 2088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1832 - 2075		
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			78
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			78
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			78
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			78
07		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			78
*08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1795 - 2156		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1838 - 2086		
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			258
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			258
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			258
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			258
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			258
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1920 - 2172		
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			408
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			408
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			408
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			408
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			408
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2002 - 2227		
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			130
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			130
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			130
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			130
07		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3		N	-0-			130
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1992 - 2149		
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			10
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			10
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			10
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			10
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			10
*08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2014 -	2184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	27		
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	27		
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	27		
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	27		
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	27		
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	27		

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1937 -	2154
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	298		
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	298		
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	298		
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	298		
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	298		
*08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	298		

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	2205	PERF. 1838 -	2086
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-		
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-		
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-		
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-		
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-		

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1925 -	2188
03		14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-	14		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	14		
05		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3	N	-0-	14		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	14		
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	14		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1994 -	2102
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	162		
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	162		
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	162		
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	162		
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3	N	-0-	162		
*08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	162		

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1902 -	2141
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	118		
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	118		
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	118		
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	118		
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	118		
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	118		

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1896 -	2224
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	179		
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	179		
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	179		
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	179		
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	179		
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	179		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218									
BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	46	-0-	46	73	46	3	N	-0-		135
04	14B2 EXT	42	-0-	42	115	42	3	N	-0-		135
05	14B2 EXT	47	-0-	47	162	47	3	N	-0-		135
06	14B2 EXT	25	-0-	25	187	25	3	N	-0-		135
07	197 X	10	-0-	-187	-0-	10	3	N	-0-		135
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		135

SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		173
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		173
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		173
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		173
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-		173
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		173

BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		436
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		436
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		436
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		436
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		436
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		436

THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188			
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		150
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		150
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		150
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		150
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-		150
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		150

THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		7
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		7
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		7
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		7
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		7
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			28
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			28
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			28
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			28
07		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			28
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134															
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			149
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			149
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			149
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			149
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			149
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			30
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			30
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			30
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			30
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			30
*08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																		
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000										TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1798 - 2053						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1937 - 2166						
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					64
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					64
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					64
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					64
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	303	3			N	-0-					64
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1833 - 2084						
03		310 N	173	-0-	-137	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05		279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07		279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08		248 N	29	-0-	-219	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000										TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1856 - 1986						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000										TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1688 - 1879						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000										TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1782 - 1967						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07		186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1992 - 2002						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08		217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																	
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08		279 N	50	-0-	-229	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					70
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					70
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					70
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					70
07		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					70
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																	
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08		310 N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																	
03		527 N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08		527 N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																	
03		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08		341 N	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																	
03		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08		248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140																	
03		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08		310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038																	
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08		155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3		N	-0-	-0-
04		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
05		1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	3		N	-0-	-0-
06		1050 N	707	-0-	-343	-0-	707	3		N	-0-	-0-
07		1178 N	637	-0-	-541	-0-	637	3		N	-0-	-0-
08		527 N	162	-0-	-365	-0-	162	3		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
03		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-	-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-	-0-
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3		N	-0-	-0-
06		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3		N	-0-	-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-	-0-
08		527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-	-0-
04		330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-	-0-
05		310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-	-0-
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-	-0-
07		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-	-0-
08		248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
03		527 N	381	-0-	-146	-0-	381	3		N	-0-	-0-
04		510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-	-0-
05		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-	-0-
06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3		N	-0-	-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-	-0-
08		434 N	88	-0-	-346	-0-	88	3		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
03		527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3		N	-0-	-0-
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-	-0-
05		527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-	-0-
06		360 N	201	-0-	-159	-0-	201	3		N	-0-	-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-	-0-
08		434 N	122	-0-	-312	-0-	122	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//												68831 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE							
W.B.D. OIL AND GAS INC.												888033											
DW5												WELL #:	1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2106	-	2242
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03		1798 X	367	-0-	-1431	-0-	367	3		N	-0-			-0-									
04		1740 X	847	-0-	-893	-0-	847	3		N	-0-			-0-									
05		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-									
06		1740 X	1734	-0-	-6	-0-	1734	3		N	-0-			-0-									
07		1798 X	1506	-0-	-292	-0-	1506	3		N	-0-			-0-									
*08		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-			-0-									

DW5												WELL #:	2	RRCID ->	213514	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2114	-	2236
03		403 N	12	-0-	-391	-0-	12	3		N	-0-			-0-									
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-									
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-									
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-									
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-									
08		372 N	241	-0-	-131	-0-	241	3		N	-0-			-0-									

KRISTEN												WELL #:	1	RRCID ->	213535	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2172	-	2216
03		868 N	75	-0-	-793	-0-	75	3		N	-0-			-0-									
04		660 N	528	-0-	-132	-0-	528	3		N	-0-			-0-									
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-									
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-									
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-									
08		837 N	458	-0-	-379	-0-	458	3		N	-0-			-0-									

KRISTEN												WELL #:	3	RRCID ->	224857	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1952	-	2216
03		496 N	65	-0-	-431	-0-	65	3		N	-0-			-0-									
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3		N	-0-			-0-									
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-									
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-									
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-									
*08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-									

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD												68845 001	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CARSON							
PANTERA ENERGY COMPANY												638486											
HAYS TRUST												WELL #:	207	RRCID ->	283978	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2900	-	2940
03		248	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-									
04		240	157	-0-	-83	-0-	157	3		N	-0-			-0-									
05		248	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			-0-									
06		240	178	-0-	-62	-0-	178	3		N	-0-			-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->										-0-											

TRYMA OPERATING												872142											
BURNETT												WELL #:	1	RRCID ->	284202	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	2722	-	3124
03		837	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-									
04		810	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-									
05		837	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-									
06		810	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-									
07		0	209	-0-	209 B	209	209	2		N	-0-			-0-									
*08		628	811	-0-	183 B	392	811	2		N	-0-			-0-									
09/01		BALANCING DATE STATUS ->										392											

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639										
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		945936										
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29		
04	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29		
05	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		29		
06	990 N	985	-0-	-5	B	-0-	N	-0-		29		
07	1023 N	990	-0-	-33	B	-0-	N	-0-		29		
08	1023 N	958	-0-	-65	B	-0-	N	-0-		29		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805				
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	1		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	1		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	1		
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	168	2	N	-0-	1		
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2	N	-0-	1		
08	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2	N	-0-	1		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	369	1	1325	2	N	-0-	82
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	359	1	1285	2	N	-0-	82
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	367	1	989	2	N	-0-	82
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	348	1	964	2	N	-0-	82
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	336	1	924	2	N	-0-	82
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	353	1	1014	2	N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION		027200							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1312 L		RRCID -> 022474		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 022476		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 022480		COMPL. DATE 11/12/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963		
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	3	8 9	7	59
04	540 N	1711	-0-	1171	-0-	1704	3	7 9	6	65
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		-0-	65
06	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	1665	3		-0-	65
07	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3		-0-	65
08	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3		-0-	65

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 224692		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468		
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		-0-	82
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		-0-	82
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		-0-	82
06	570 N	253	-0-	-317	-0-	253	3		-0-	82
07	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	3		-0-	82
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		-0-	82

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497		
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4								
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		-0-	-0-
04	3750 X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2		-0-	-0-
05	3782 X	3293	-0-	-489	-0-	3293	2		-0-	-0-
06	3750 X	3390	-0-	-360	-0-	3390	2		-0-	-0-
07	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	3649	2		-0-	-0-
08	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	3550	2		-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
PARNELL BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9186 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2790 X	1976	-0-	-814	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
04		2700 N	2585	-0-	-115	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3319	-0-	219	219	3319 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2957	-0-	-43	176	2957 2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	2925	-0-	-175	1	2925 2		N	-0-			-0-
*08		2798 X	2797	-0-	-1	-0-	2797 2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9335 - 9475	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)				69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636	
03		837 N	757	-0-	-80	-0-	62 1	695 2	N	-0-			57
04		810 N	727	-0-	-83	-0-	60 1	667 2	N	-0-			57
05		775 N	701	-0-	-74	-0-	62 1	639 2	N	-0-			57
06		720 N	713	-0-	-7	-0-	60 1	653 2	N	-0-			57
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	52 1	705 2	N	-0-			57
08		713 N	695	-0-	-18	-0-	62 1	633 2	N	-0-			57

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696	
03		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	62 1	1262 2	N	16			160
04		1350 N	1306	-0-	-44	-0-	60 1	1224 2	N	20			180
05		1364 N	820	-0-	-544	-0-	62 1	747 2	N	10			190
06		1290 N	474	-0-	-816	-0-	46 1	422 2	N	5			195
07		1364 N	551	-0-	-813	-0-	48 1	492 2	N	10			205
08		806 N	469	-0-	-337	-0-	20 1	449 2	N	-0-	178 1		27

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (ST. LOUIS)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
ROOTS E

69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
172232
WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)
APACHE CORPORATION
ADAMS

69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
027200
WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

03	1023 X	404	-0-	-619	-0-	404	3			N	-0-					25
04	870 X	346	-0-	-524	-0-	346	3			N	-0-					25
05	837 X	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					25
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					25
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					25
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					25

COURSON OIL & GAS, INC.
LESLIE

182785
WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PARSELL (MORROW, LOWER)
AMARILLO EXPLORATION, INC.
BROWNLEE

69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
016802
WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					171
04	1770 N	1420	-0-	-350	-0-	1324	2	96	9	N	87	167	1			91
05	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1313	2	24	9	N	22					113
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	N	12					125
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					125
*08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					125

APACHE CORPORATION
ADAMS

027200
WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*08	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

B AND G PRODUCTION, INC.
HOOVER

039870
WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30 N	64	-0-	34	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970													
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	-0-	158	3			N	-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3			N	-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3			N	-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	3			N	-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658													
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	-0-	480	3			N	-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872													
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	-0-	297	3			N	-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	-0-	295	3			N	-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3			N	-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	3			N	-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945													
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3			N	-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	-0-	161	3			N	-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3			N	-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3			N	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03		2356 N	2234	-0-	-122	-0-	20	1	2214	3	N	85
04		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	3			N	85
05		2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2200	3	61	9	N	140
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	3	11	9	N	150
07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	150
*08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555												
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	15	1	3188	3	N	-0-
04		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-
05		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-
07		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-
*08		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069												
03		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-
08		589 N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956												
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-
08		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160												
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	90
04		960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	90
05		1116 N	826	-0-	-290	-0-	826	3			N	90
06		1020 N	791	-0-	-229	-0-	791	3			N	90
07		961 N	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	90
08		837 N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	90

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842												
03		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	16	1	1060	3	N	-0-
04		1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			N	-0-
05		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-
06		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			N	-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-
08		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867												
03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	15	1	2397	3	N	-0-
04		2190 N	2300	-0-	110	-0-	2300	3			N	-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-
07		2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			N	-0-
08		2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2098	3			N	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2317	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	79	1	2152	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	82	1	1954	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	82	1	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1831	3	N	-0-	-0-	-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

03	837 N	541	-0-	-296	-0-	15	1	526	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-	-0-	-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-	-0-	-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	-0-	-0-

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

03	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	13	1	1032	3	N	-0-	-0-	140
04	1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-	-0-	140
05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-	-0-	140
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-	-0-	140
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-	-0-	140
08	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-	-0-	140

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	113

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450
 BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

03	12617 X	8421	-0-	-4196	-0-	8421	2			N	-0-	167 1	170
04	9720 X	7726	-0-	-1994	-0-	7726	2			N	-0-	-0-	170
05	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-	-0-	170
06	8160 X	7120	-0-	-1040	-0-	7120	2			N	-0-	-0-	170
07	8432 X	5669	-0-	-2763	-0-	5669	2			N	-0-	-0-	170
*08	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-	-0-	170

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10918	- 10958			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	3390 X	828	-0-	-2562	-0-	60	1	768	2	N	-0-		12	
*10	3503 X	430	-0-	-3073	-0-	40	1	390	2	N	-0-		12	
*11	3240 X	1212	-0-	-2028	-0-	60	1	1152	2	N	-0-		12	
*12	3348 X	929	-0-	-2419	-0-	62	1	867	2	N	-0-		12	
*01	1085 X	639	-0-	-446	-0-	44	1	595	2	N	-0-		12	
*02	1120 X	716	-0-	-404	-0-	56	1	660	2	N	-0-		12	
*03	1240 X	985	-0-	-255	-0-	62	1	923	2	N	-0-		12	
*04	1200 X	758	-0-	-442	-0-	60	1	698	2	N	-0-		12	
*05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	N	-0-		12	
*06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	-0-		12	
*07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-		12	
08	2046 X	1151	-0-	-895	-0-	58	1	1093	2	N	-0-		12	

CREST RESOURCES, INC.				189901									
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030	- 11102		
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-		-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-		-0-
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-		-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PARNELL "143"				WELL #: 1	RRCID -> 187308	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10672	- 10802		
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	24	194 1	108
04	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	30	1	1530	2	N	-0-		108
05	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	31	1	1581	2	N	52		160
06	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	30	1	1418	2	N	-0-		160
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	31	1	1647	2	N	-0-		160
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	63		223

PARSELL RANCH "156"				WELL #: 1	RRCID -> 187309	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10860	- 11090		
03	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	31	1	1282	2	N	-0-		10
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-		10
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-		10
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	30	1	1224	2	N	-0-		10
07	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	31	1	1182	2	N	-0-		10
08	1333 N	1023	-0-	-310	-0-	31	1	992	2	N	-0-		10

PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986	- 11055		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	565	2	N	-0-			2
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	370	2	N	-0-			2
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	359	2	N	-0-			2
06	990 N	298	-0-	-692	-0-	-0-	167	1	131	2	N	-0-			2
07	868 N	671	-0-	-197	-0-	-0-	496	1	175	2	N	-0-			2
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	450	2	N	-0-			2

 PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

03	992 N	964	-0-	-28	-0-	-0-	31	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1103	-0-	-509	-0-	-0-	29	1	1074	2	N	-0-			-0-
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	-0-			-0-

 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
HOOVER				WELL #: 1	RRCID -> 172130	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10312					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEKEEL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 174556	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10406	- 10416					
03	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1031 2	1 9	N		1				49
04	990 N	780	-0-	-210	-0-	776 2	4 9	N		4				53
05	1116 N	856	-0-	-260	-0-	856 2		N		-0-				53
06	990 N	711	-0-	-279	-0-	711 2		N		-0-				53
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110 2	2 9	N		2				55
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	872 2	12 9	N		11				64

BROWNLEE				WELL #: 2	RRCID -> 182590	COMPL. DATE 04/26/2001	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10544	- 10555					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				115

MEKEEL 215				WELL #: 3	RRCID -> 189913	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394	- 10127					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				82

HOOVER 225				WELL #: 2	RRCID -> 195596	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10197	- 10318					
03	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065 2		N		-0-				90
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N		-0-				90
05	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N		-0-				90
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 2		N		-0-				90
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 2		N		-0-				90
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N		-0-				90

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
KELLN, DAVID A. ET AL				WELL #: 1118	RRCID -> 214279	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10928	- 11078					
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	102 1	2796 2	N		-0-				-0-
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	102 1	2720 2	N		-0-				-0-
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	102 1	2627 2	N		-0-				-0-
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	102 1	2521 2	N		-0-				-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102 1	2200 2	N		-0-				-0-
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N		NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		//CONT.//	69427 664 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PARSELL (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		//CONT.//	69427 664 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11092 - 11114						

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2016														

DIETRICH		WELL #:	3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10861 - 11007					

03	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	864	-0-	-376	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1093	-0-	-271	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	199779	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10948 - 10969					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC HILL, BEN		WELL #:	5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	10796 - 10818					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL		WELL #:	4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11013 - 11036					

03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	1414	-0-	-1004	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN		WELL #:	9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11158 - 11184					

03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
05	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																
HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881																
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166																
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	510 N	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292																
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	11307	-0-	8207	-0-	8207	11307	3		N	-0-					-0-
*08	3100 N	2326	-0-	-774	-0-	7433	2326	3		N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248																
03	104469 X	104469	-0-	-0-	-0-	104467	3	2	9	N	2					32
04	74665 X	74665	-0-	-0-	-0-	74662	3	3	9	N	3					35
05	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	3			N	-0-					35
06	101100 X	19627	-0-	-81473	-0-	19627	3			N	-0-					35
07	104470 X	1004	-0-	-103466	-0-	1004	3			N	-0-					35
08	104470 X	9116	-0-	-95354	-0-	9116	3			N	-0-					35

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471									
HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3	N	-0-		-0-	
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3	N	-0-		-0-	
05	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		-0-	
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3158	-0-	58	58	3158 3	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	3451	-0-	351	409	3451 3	N	-0-		-0-	

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10834 - 10867
03	2325 N	1848	-0-	-477	-0-	1846 2	2 9	N	2		43
04	1860 N	1378	-0-	-482	-0-	1378 2		N	-0-		43
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		43
06	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2239 2	14 9	N	13		56
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205 2	1 9	N	1		57
08	2480 N	2049	-0-	-431	-0-	2043 2	6 9	N	5		62

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 11110 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012													

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10973 - 11041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10908 - 10916

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

03	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2		N	-0-			43
04	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	2		N	-0-			43
05	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2		N	-0-			43
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			43
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			43
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			43

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			47
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3		50
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			50
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			50
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			50
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			50

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969			TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			44
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2265	3	66 9	N	60			104
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			104
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			104
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			104
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			104

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684					
03	2276	N	1329	-0-	-947	-0-	13	1	1316 3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
05	1457	X	969	-0-	-488	-0-	969	3		N	-0-			-0-
06	1410	X	1306	-0-	-104	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
07	1457	X	1192	-0-	-265	-0-	1163	3	29 4	N	-0-			-0-
*08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502					
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	13	1	1125 3	N	-0-			45
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2 9	N	2			47
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			47
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			47
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			47
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			47

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 11432 PERF. 10053 - 11227					
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73 3	N	-0-			87
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			87
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			87
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			87
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			87
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3172		RRCID -> 196196	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 9666 - 10675			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	11 1	1177 3	N	40			144
						44 9						
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			144
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1440 3	44 9	N	40			184
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			184
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			184
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			184

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1138		RRCID -> 104338	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10415 - 10424			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ALLEN		WELL #: 1173		RRCID -> 201072	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9595 - 9703					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 2		RRCID -> 066447	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9788 - 9795			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - P/A 09/13/16												

MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036 - 10130					
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			36
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			36
05	775 N	517	-0-	-258	-0-	517 2		N	-0-			36
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			36
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			36
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			36

ENCINO OPERATING, LLC		251742		WELL #: 1		RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862			
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1487 2	29 9	N	26			67
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417 2	30 9	N	27			94
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494 2	17 9	N	15			109
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1467 2	6 9	N	5			114
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1464 2	22 9	N	20			134
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1464 2	19 9	N	17			151

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
MITCHELL				WELL #:	1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
PARSELL-HACKBERRY				WELL #:		RRCID ->	122023	COMPL. DATE	06/24/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9710 - 9718			
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2014															

LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
PARSELL, ISABEL				WELL #:	3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892 - 9904			
03	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	7662	2	100	9	N	91	199	1	80
04	7530	X	7311	-0-	-219	-0-	7256	2	55	9	N	50			130
05	7781	X	3948	-0-	-3833	-0-	3929	2	19	9	N	17			147
06	7500	X	7471	-0-	-29	-0-	7420	2	51	9	N	46			193
07	7750	X	7309	-0-	-441	-0-	7276	2	33	9	N	30			223
08	7750	X	7125	-0-	-625	-0-	7101	2	24	9	N	22	195	1	50

FIELDS & SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10118 - 10126			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775 - 9780			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
LEACH				WELL #:	1	RRCID ->	133596	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10483 - 10493			
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	2	N	-0-		137	
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	202	1	956	2	N	-0-		137	
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	181	1	810	2	N	-0-		137	
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	205	1	1019	2	N	-0-		137	
07	1209	N	817	-0-	-392	-0-	153	1	664	2	N	-0-		137	
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	157	1	777	2	N	-0-		137	

MITCHELL "134"				WELL #:	1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.10014 - 10032			
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	-0-		60	
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-		60	
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	-0-		60	
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	30	1	665	2	N	-0-		60	
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	31	1	588	2	N	-0-		60	
08	744	N	630	-0-	-114	-0-	31	1	599	2	N	-0-		60	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PARSELL RANCH				WELL #: 1147	RRCID -> 022483	COMPL. DATE 03/18/1960	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9870	- 10006				
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			27
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			27
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2		N	-0-			27
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2		N	-0-			27
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			27
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			27
PARSELL, ISABELL				WELL #: 2	RRCID -> 194939	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9787	- 9803				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
MEKEEL 215				WELL #: 3	RRCID -> 189914	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394	- 9411				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DIETRICH UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 119316	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9688	- 9706				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
FELDMAN				WELL #: 1	RRCID -> 022486	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH 11660	PERF.10101	- 10109				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
PARSELL RANCH 35		WELL #: 4A		RRCID -> 216729		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9800 - 9810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3777 3	11 9	N	10		105
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3030 3	62 9	N	56		161
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3830 3	25 9	N	23		184
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3147 3	7 9	N	6		190
07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3		N	-0-	137 1	53
*08		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3634 3	9 9	N	8		61

TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9780 - 11070		
03		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		N	-0-		215
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		N	-0-		215
05		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		215
06		630 N	528	-0-	-102	-0-	528 3		N	-0-	123 1	92
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 3	1 9	N	1		93
08		620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3		N	-0-		93

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10343 - 10357		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #: B 1		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12101		PERF.10439 - 10464		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		20
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		20
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		20
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-		20
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-		20

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10409		PERF. 9946 - 9962		
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-		80
04		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		80
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		80
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724 3	2 9	N	2		82
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		82
*08		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2962 3	13 9	N	12		94

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9880 - 9889		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1855 3	13 9		N	12		209
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1739 3	11 9		N	10		219
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1699 3	14 9		N	13		232
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1462 3	8 9		N	7		239
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1655 3	3 9		N	3		242
08	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1159 3	2 9		N	2		244

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874												
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		83
04	450 N	210	-0-	-240	-0-	210 2			N	-0-		83
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008												
03	930 N	707	-0-	-223	-0-	707 2			Y	-0-		238
04	870 N	485	-0-	-385	-0-	485 2			Y	-0-		238
05	DLQ G-10	741	-0-	741	-0-	741 2			Y	-0-		238
06	DLQ G-10	550	-0-	550	-0-	550 2			Y	-0-		238
07	DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	1813 2			Y	-0-		238
*08	1700 N	648	-0-	-1052	-0-	761 2			Y	-0-		238

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102												
03	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	15 1	2395 3		N	-0-		-0-
04	2430 N	2294	-0-	-136	-0-	2294 3			N	-0-		-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			N	-0-		-0-
06	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	2249 3			N	-0-		-0-
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2326 3			N	-0-		-0-
08	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	2317 3			N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC. 148123												
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986												
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	80 1	3201 3		N	-0-		10
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	80 1	3056 3		N	-0-		10
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	80 1	3130 3		N	-0-		10
*06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	80 1	3002 3		N	-0-		10
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT		10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888												
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2			N	-0-		15
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2			N	-0-		15
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2			N	-0-		15
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			N	-0-		15
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2			N	-0-		15
*08	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2			N	-0-		15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)		69431 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-		WELL #: 2		RRCID -> 065328		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
04		870 N	906	-0-	36	-0-	906 3		N	-0-			-0-
05		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3		N	-0-			-0-
06		870 N	783	-0-	-87	-0-	783 3		N	-0-			-0-
07		899 N	834	-0-	-65	-0-	834 3		N	-0-			-0-
08		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3		N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -0-		WELL #: 1		RRCID -> 068314		COMPL. DATE 09/08/1976			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519				
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	696 3	N	-0-			-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
08		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			-0-

GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 242527		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800				
03		589 N	351	-0-	-238	-0-	11 1	340 3	N	-0-			-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
05		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-			-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07		496 N	358	-0-	-138	-0-	358 3		N	-0-			-0-
08		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3		N	-0-			-0-

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)		69433 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
GOBER		WELL #: 1		RRCID -> 126144		COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510				
03		3348 #	2103	-0-	-1245	-0-	2103 2		Y	-0-			108
04		3240 #	2076	-0-	-1164	-0-	2068 2	8 9	Y	7			115
05		3007 #	1993	-0-	-1014	-0-	1987 2	6 9	Y	5			120
06		2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2766 2	6 9	Y	5			125
07		3285 R	3285	-0-	-0-	-0-	3276 2	9 9	Y	8			133
*08		3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3139 2	8 9	Y	7			140

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
PATTEN UNIT		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991			TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250				
03		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HOLT 155		WELL #:		1	RRCID ->	157359	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3229 - 3707	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1426 N	51	-0-	-1375 B	-0-		51	3	N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	3137 - 5399		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	3156 - 5600		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2944 - 3940		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	3304 - 5537		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	3285 - 5171		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	3550 - 5316		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3201 - 5016		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
WHITE 9				WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

WHITTENBURG 312				WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

PATTEN UNIT				WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 'A'				WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

JENNY 15				WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

GELNAR				WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

COLLARD A				WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068				
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670				
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442				
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID -> 262139			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3224 - 7076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940										
TRINDLE		WELL #:		1	RRCID -> 164745			COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3280 - 4288		
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132										
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID -> 152391			COMPL. DATE 08/20/1994			TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3236 - 3250		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID -> 192845			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3096 - 3144		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 167900			COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182 - 3194		
03	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	130	1	396	2	N	-0-			-0-
04	600 N	259	-0-	-341 B	-0-	78	1	181	2	N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 170687			COMPL. DATE 05/29/1998			TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184 - 3229		
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
04	420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 - 4503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412
03	1426 X	1298	-0-	-128 B	-0-	1298	2		N	-0-	-0-
04	1380 X	759	-0-	-621 B	-0-	759	2		N	-0-	-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-	-0-
06	1260 N	295	-0-	-965 B	-0-	295	2		N	-0-	-0-
07	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:		891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15 B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		23934												
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030								
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					200
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					200
05	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					200
06	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1034	3	15	9	N	14					214
*07	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					214
08	1085 N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-	94	5			120

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		23934												
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753								
03	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	13	1	3205	3	N	-0-	7	5			195
04	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					195
05	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					195
06	3364 R	3364	-0-	-0-	-0-	3360	3	4	9	N	4					199
07	3398 R	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					199
*08	3515 R	3515	-0-	-0-	-0-	3380	3	135	9	N	123					322

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986														
FLOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617								
03	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					4
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1929	3	2	9	N	2					6
05	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	N	2					8
06	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	1896	3	2	9	N	2					10
07	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1897	3	2	9	N	2					12
*08	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					14

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-				82
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	90	2			N	-0-				82
05	434 #	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-				82
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				82
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				82
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	13	1	2715	3	N	-0-				150
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-				150
05	2790 N	2255	-0-	-535	-0-	2255	3			N	-0-				150
06	2640 N	2054	-0-	-586	-0-	2033	3	21	9	N	19				169
07	2294 N	1489	-0-	-805	-0-	1483	3	6	4	N	-0-				169
08	2263 N	1649	-0-	-614	-0-	1649	3			N	-0-				169

REMORA OPERATING, LLC 701613
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1550 #	1526	-0-	-24	-0-	1483	3	43	9	N	39	84	1		-0-
04	1500 #	1418	-0-	-82	-0-	1415	3	3	9	N	3				3
05	1550 #	1269	-0-	-281	-0-	1269	3			N	-0-				3
06	1500 #	1463	-0-	-37	-0-	1453	3	10	9	N	9				12
07	1550 #	1479	-0-	-71	-0-	1468	3	11	9	N	10				22
08	1519 #	1515	-0-	-4	-0-	1490	3	25	9	N	23				45

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	864 R	864	-0-	-0-	-0-	796 3	68 9	N	62	183 1	-0-
04	840 #	793	-0-	-47	-0-	763 3	30 9	N	27		27
05	868 #	821	-0-	-47	-0-	769 3	52 9	N	47		74
06	840 #	799	-0-	-41	-0-	741 3	58 9	N	53		127
07	868 #	807	-0-	-61	-0-	766 3	41 9	N	37		164
08	868 #	832	-0-	-36	-0-	769 3	63 9	N	57	183 1	38

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504	
03	2077 #	2038	-0-	-39	-0-	2001 2	37 9	N	34	107 1	-0-
04	2010 #	1968	-0-	-42	-0-	1949 2	19 9	N	17		17
05	2077 #	2023	-0-	-54	-0-	1980 2	43 9	N	39		56
06	1980 #	1935	-0-	-45	-0-	1916 2	19 9	N	17		73
07	2046 #	2043	-0-	-3	-0-	1989 2	54 9	N	49		122
08	2046 #	1995	-0-	-51	-0-	1967 2	28 9	N	25		147

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280	
03	884 R	884	-0-	-0-	-0-	862 2	22 9	N	20		85
04	810 #	851	-0-	41	-0-	831 2	20 9	N	18		103
05	868 #	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-		103
06	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		103
07	880 R	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	N	1		104
*08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	889 2	1 9	N	1		105

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

D.W.P. PRODUCTION		196927		WELL #: 1		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380	
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	467 2	33 9	N	30		38
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	455 2	22 9	N	20		58
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	474 2	20 9	N	18		76
06	480 #	472	-0-	-8	-0-	457 2	15 9	N	14		90
07	496 #	478	-0-	-18	-0-	463 2	15 9	N	14		104
*08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	466 2	31 9	N	28		132

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 6H		RRCID -> 284161		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	49	-0-	49	49	17 1	32 2	N	-0-		-0-
05	0	423	-0-	423	472	292 1	131 2	N	-0-		-0-
06	0	154	-0-	154	626	50 1	104 2	N	-0-		-0-
07	0	276	-0-	276	902	178 1	98 2	N	-0-		-0-
08	0	89	-0-	89	991	61 1	28 2	N	-0-		56

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
RONALD REAGAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381				
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996				
03	496 #	459	-0-	-37	-0-	452	3	7	9	N	6		102
04	480 #	416	-0-	-64	-0-	408	3	8	9	N	7		109
05	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	3	3	9	N	3		112
*06	510 #	416	-0-	-94	-0-	404	3	12	9	N	11		123
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		123
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		123

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762				
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008				
03	930 #	915	-0-	-15	-0-	140	1	708	2	N	61		261
04	900 #	894	-0-	-6	-0-	140	1	708	2	N	42	177 1	126
05	992 #	889	-0-	-103	-0-	140	1	729	2	N	18		144
06	960 #	742	-0-	-218	-0-	140	1	596	2	N	5		149
07	992 #	667	-0-	-325	-0-	140	1	521	2	N	5		154
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		154

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597				
CALLIHAM				WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138

CALLIHAM				WELL #:	3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306
03	868 #	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	N	3		217
04	870 #	853	-0-	-17	-0-	851	2	2	9	N	2		219
05	899 #	861	-0-	-38	-0-	859	2	2	9	N	2		221
06	870 #	859	-0-	-11	-0-	857	2	2	9	N	2		223
*07	888 R	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	N	2		225
08	868 #	834	-0-	-34	-0-	825	2	9	9	N	8		233

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

03	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1509	3	85	9	N	77	182	1			65
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	1461	3	90	9	N	82					147
05	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1495	3	85	9	N	77	172	1			52
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1513	3	91	9	N	83					135
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1572	3	78	9	N	71					206
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1538	3	68	9	N	62	178	1			90

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	69	1			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1109	2	84	9	N	76					178
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1189	2	112	9	N	102	184	1			96
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1347	2	101	9	N	92					188
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1260	2	79	9	N	72	179	1			81
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1493	2	105	9	N	95					176
*08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2742	2	179	9	N	163	178	1			161

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-	89
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-	89
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3	92
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	92
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	92
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	75

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			38
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC 441132
 GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	2	N	-0-	74
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	109	1	1243	2	N	-0-	74
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	143	1	1636	2	N	-0-	74
*06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	121	1	1389	2	N	-0-	74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	11	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

03	6200 X	5914	-0-	-286	-0-	5870	2	44	9	N	40	176
04	5790 X	5565	-0-	-225	-0-	5502	2	63	9	N	57	54
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5804	2	33	9	N	30	84
06	5730 X	5516	-0-	-214	-0-	5482	2	34	9	N	31	115
07	5921 X	5557	-0-	-364	-0-	5532	2	25	9	N	23	138
08	5921 X	5435	-0-	-486	-0-	5396	2	39	9	N	35	173

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.				563288											
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SPENCE "A"				WELL #: 1010	RRCID -> 137293	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8179	- 8212						
03	341 N	67	-0-	-274	-0-	4 1	63 2	N	-0-						32
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	60 1	431 2	N	-0-						32
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	54 1	246 2	N	-0-						32
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						32
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-						32
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-						32
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MOXLEY - MILNE				WELL #: 1	RRCID -> 257878	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8372	- 8506						
03	7626 X	6690	-0-	-936	-0-	6690 2		N	-0-						86
04	7200 X	6707	-0-	-493	-0-	6707 2		N	-0-						86
05	7440 X	6219	-0-	-1221	-0-	6219 2		N	-0-						86
06	6800 X	6512	-0-	-288	-0-	6512 2		N	-0-						86
07	6944 X	6755	-0-	-189	-0-	6755 2		N	-0-						86
*08	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2		N	-0-						86
REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
DIEBALL-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 276479	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8390	- 9053						
03	3875 X	2528	-0-	-1347	-0-	2522 2	6 9	N	5						265
04	3750 X	2175	-0-	-1575	-0-	2136 2	39 9	N	35						300
05	3348 X	1933	-0-	-1415	-0-	1911 2	22 9	N	20						320
06	2640 X	1754	-0-	-886	-0-	1735 2	19 9	N	17						337
07	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2434 2	59 9	N	54						391
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2640 2	22 9	N	20						411
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 215696	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8074	- 8092						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	28	1				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						28

PERRYTON (FINGER)		70743 213		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
OCHILTREE COUNTY		WELL #: 1		RRCID -> 174991		COMPL. DATE 02/09/1988		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	62 1	1141 2	N	-0-	101	
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58 1	1103 2	N	2	103	
						2 9					
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62 1	1121 2	N	-0-	103	
06	1170 N	953	-0-	-217	-0-	52 1	901 2	N	-0-	103	
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	56 1	1112 2	N	-0-	103	
08	1178 N	549	-0-	-629	-0-	52 1	497 2	N	-0-	103	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249708		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436			
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 2	N	-0-	213	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 2	N	-0-	213	
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	31 1	264 2	N	-0-	213	
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	30 1	248 2	N	-0-	213	
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	31 1	257 2	N	-0-	213	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	24 1	276 2	N	-0-	213	

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
PERRY UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 139987		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596			
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	54	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	54	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	54	
06	900 N	268	-0-	-632	-0-	268 2		N	-0-	54	
07	930 N	268	-0-	-662	-0-	268 2		N	-0-	54	
08	899 N	678	-0-	-221	-0-	676 2	2 9	N	2	56	

GOLF COURSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143241		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

PERRYTON (KEYES)		70743 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERRYTON OPERATING COMPANY		657470									
GEORGE, S. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970			
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	35	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	35	
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2		N	-0-	35	
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	35	
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	35	
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	35	

PERRYTON (MERAMAC) COURSON OIL & GAS, INC. HAYWOOD			70743 400 182785 WELL #: 1020			NON-ASSOCIATED RRCID -> 204659			CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2004			CNTY: OCHILTREE TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62 1	914 2	N	35			228		
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	39 9	60 1	N	27	173 1		82		
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30 9	62 1	N	44			126		
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48 9	60 1	N	30			156		
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	33 9	62 1	N	33			189		
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62 1	909 2	N	30			219		
						33 9								
HAYWOOD			WELL #: 2020			RRCID -> 215725			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754		
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	88 1	1027 2	N	253	357 1		260		
04	1410 N	1263	-0-	-147	-0-	278 9	88 1	N	209	169 1		300		
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	230 9	87 1	N	195	358 1		137		
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	215 9	84 1	N	211	181 1		167		
07	1302 N	150	-0-	-1152	-0-	232 9	19 1	N	10			177		
*08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	11 9	100 1	N	79	171 1		85		
						87 9	1269 2							
PERRYTON (MORROW, LOWER) APACHE CORPORATION TRAYLER			70743 639 027200 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 080514			CAPACITY COMPL. DATE 10/11/1978			CNTY: OCHILTREE TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881		
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			34		
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			34		
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			34		
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			34		
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			34		
08	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	1030 3		N	-0-			34		
CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON			178450 WELL #: 1			RRCID -> 066930			COMPL. DATE 05/18/1976			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024		
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1618 2	51 9	N	46			197		
04	1740 N	1529	-0-	-211	-0-	1512 2	17 9	N	15			212		
05	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1445 2	10 9	N	9			221		
06	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1532 2	86 9	N	78	184 1		115		
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1584 2	20 9	N	18			133		
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1464 2	15 9	N	14			147		
COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE			182785 WELL #: 107			RRCID -> 194440			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164		
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62 1	991 2	N	-0-			160		
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	60 1	952 2	N	-0-			160		
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62 1	1000 2	N	-0-	142 1		18		
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2	N	-0-			18		
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	62 1	1015 2	N	-0-			18		
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	60 1	793 2	N	-0-			18		

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8156	-	8350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		527 N	481	-0-	-46	-0-	31 1	450 2	N	N	-0-			118
04		360 N	305	-0-	-55	-0-	30 1	275 2	N	N	-0-			118
05		372 N	224	-0-	-148	-0-	29 1	195 2	N	N	-0-			118
06		480 N	144	-0-	-336	-0-	26 1	118 2	N	N	-0-			118
07		310 N	175	-0-	-135	-0-	27 1	148 2	N	N	-0-			118
08		217 N	71	-0-	-146	-0-	28 1	43 2	N	N	-0-			118

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470										
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	-	7966				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	N	-0-			-0-
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A						
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	N	-0-			18
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	N	-0-			18
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	N	-0-			18
*06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	N	-0-			18
*07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	N	-0-			18
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	N	NO RPT			18

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 8026	-	8040				
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	898 2	1 9	N	N	1			159
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	N	-0-			159
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	N	N	2			161
*06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025 2	3 9	N	N	3			164
*07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	745 2	2 9	N	N	2			166
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	N	NO RPT			166

REMNANT ENERGY, INC.				701555										
MASON, ENFIELD				WELL #: 113 L	RRCID -> 022527	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7857	-	7866				
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563										
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7784	-	7838				
03		558 N	416	-0-	-142	-0-	1 1	414 2	N	N	1			85
							1 9							
04		505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 1	503 2	N	N	1			86
							1 9							
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 1	537 2	N	N	1			87
							1 9							
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	1 1	621 2	N	N	1			88
							1 9							
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	N	NO RPT			88
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471													
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826													
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	N	16	101
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3013	3	8	9	N	7	108
05	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	2626	3	19	9	N	17	125
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3147	3	3	9	N	3	128
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	128
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	128

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
03	465	#	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	2	N	-0-	70
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	2	72
							2	9					
05	465	#	464	-0-	-1	-0-	62	1	401	2	N	1	73
							1	9					
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	60	1	398	2	N	-0-	73
07	465	#	450	-0-	-15	-0-	54	1	396	2	N	-0-	73
08	465	#	443	-0-	-22	-0-	62	1	381	2	N	-0-	73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093													
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450													
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	27
04	1140	#	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-	27
05	1612	#	1059	-0-	-553	-0-	1059	2			N	-0-	27
06	1560	#	993	-0-	-567	-0-	993	2			N	-0-	27
07	1612	#	874	-0-	-738	-0-	874	2			N	-0-	27
08	1147	#	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-	27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473													
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A													
03	930	#	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-	-0-
04	900	#	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-	-0-
05	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	-0-
06	0	W	898	-0-	898	898	898	2			N	-0-	-0-
07	1827	R	929	-0-	-898	-0-	929	2			N	-0-	-0-
08	930	#	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-	-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7624 - 7638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 #	458	-0-	-7	-0-	62	1	396	2	N	-0-			38
04	450 #	442	-0-	-8	-0-	60	1	382	2	N	-0-			38
05	465 #	415	-0-	-50	-0-	62	1	353	2	N	-0-			38
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	60	1	310	2	N	-0-			38
07	465 #	292	-0-	-173	-0-	60	1	232	2	N	-0-			38
08	465 #	186	-0-	-279	-0-	60	1	126	2	N	-0-			38

DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7514 - 7519			
03	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	62	1	1014	2	N	16			135
04	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	12			147
05	1116 #	506	-0-	-610	-0-	54	1	449	2	N	3			150
06	1080 #	652	-0-	-428	-0-	60	1	586	2	N	5			155
07	1116 #	725	-0-	-391	-0-	52	1	665	2	N	7			162
08	1116 #	938	-0-	-178	-0-	62	1	863	2	N	12			174
						13	9							

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				WELL #: 665862	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610			
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341 #	6	-0-	-335	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC				WELL #: 950822	RRCID -> 079614	COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7648 - 7676			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 - 8512			
03	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1796	2	12	9	N	11			58
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7			65
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1795	2	6	9	N	5			70
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7			77
07	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1816	2	6	9	N	5			82
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809	2	8	9	N	7			89

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
PERRY UNIT -I-				WELL #: 1	RRCID -> 022510	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7448	- 7972					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2046 N	1909	-0-	-137 B	-0-	1909 3			N	-0-			30
04		1680 N	1613	-0-	-67 B	-0-	1613 3			N	-0-			30
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			N	-0-			30
06		1860 N	1627	-0-	-233 B	-0-	1627 3			N	-0-			30
07		1674 N	1647	-0-	-27 B	-0-	1647 3			N	-0-			30
08		1798 N	1634	-0-	-164 B	-0-	1634 3			N	-0-			30

PERRY -J-				WELL #: 1	RRCID -> 135538	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7432	- 7436					
03		2945 X	1029	-0-	-1916 B	-0-	1015 3	14 9	N		13			56
04		2850 X	1302	-0-	-1548 B	-0-	1274 3	28 9	N		25			81
05		2945 X	1363	-0-	-1582 B	-0-	1363 3		N		-0-			81
06		2850 X	229	-0-	-2621 B	-0-	229 3		N		-0-			81
07		1718 X	1718	-0-	-0- B	-0-	1715 3	3 9	N		3			84
*08		2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 3		N		-0-			84

ADAMS				WELL #: 1137	RRCID -> 272270	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 10432	PERF. 8920	- 9116					
03		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1031 2	45 9	N		41			123
04		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	968 2	42 9	N		38			161
05		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	991 2	26 9	N		24			185
06		1050 N	947	-0-	-103 B	-0-	924 2	23 9	N		21			206
07		1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1023 2	14 9	N		13	176 1		43
08		1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	973 2	15 9	N		14			57

COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7540	- 7546					
03		1271 N	1350	-0-	79 B	-9129	62 1	1288 2	N		-0-			152
04		1290 N	1227	-0-	-63 B	-9129	60 1	1167 2	N		-0-			152
05		1271 N	1256	-0-	-15 B	-9129	62 1	1194 2	N		-0-			152
06		1320 N	1256	-0-	-64 B	-9129	36 1	1220 2	N		-0-			152
07		1271 N	1333	-0-	62 B	-9067	48 1	1285 2	N		-0-			152
08		1271 N	1808	-0-	537 B	-8530	62 1	1746 2	N		-0-			152

PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8626	- 8644					
03		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	58 1	1146 2	N		-0-			183
04		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	60 1	1144 2	N		-0-			183
05		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	62 1	1182 2	N		2			185
06		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	60 1	1133 2	N		-0-			185
07		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	62 1	1150 2	N		-0-			185
08		1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	62 1	1138 2	N		5			153

GOOD				WELL #: 1139	RRCID -> 247812	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9062	- 9076					
03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	62 1	280 2	N		-0-			120
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	58 1	241 2	N		-0-			120
05		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	62 1	240 2	N		25			145
06		330 N	211	-0-	-119 B	-0-	36 1	158 2	N		15			160
07		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	46 1	259 2	N		3			163
08		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	52 1	235 2	N		-0-			163

PERRYTON (NOVI, LOWER) EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		//CONT.//	70743 852 253162	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2604 X	1966	-0-	-638 B	-0-	61 1	1857 2	N		44			227
04		2520 X	2263	-0-	-257 B	-0-	48 9	2119 2	N		51			278
05		2604 X	2382	-0-	-222 B	-0-	88 1	2230 2	N		50			328
06		2460 X	2072	-0-	-388 B	-0-	56 9	1910 2	N		67			395
07		2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	97 1	2176 2	N		57	375 1		77
08		2387 X	2163	-0-	-224 B	-0-	55 9	2024 2	N		46			123

H & L OPERATING CO., LLC CHUNN			339787	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC DANIEL 560			441132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 2			N	-0-			18
04		2490 X	1829	-0-	-661 B	-0-	1829 2			N	-0-			18
05		2573 X	1729	-0-	-844 B	-0-	1729 2			N	-0-			18
06		2190 X	1039	-0-	-1151 B	-0-	1039 2			N	-0-			18
07		1488 X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-				N	NO RPT			18
08		1891 X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-				N	NO RPT			18

TREGELLAS 648				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	999 2	2 9	N		2			307
04		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	782 2	6 9	N		5			312
05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	596 2	6 9	N		5			317
*06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	806 2	6 9	N		5			322
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			322
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			322

XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1-			945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	802 2	26 9	N		24			92
04		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	784 2	33 9	N		30			122
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	823 2	17 9	N		15			137
06		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2			N	-0-	123 1		14
07		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	823 2	6 9	N		5			19
*08		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	748 2	2 9	N		2			21

PERRYTON (ST. LOUIS)
MGE RESOURCES, INC.
MARVIN

70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
563288
WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1426 N	368	-0-	-1058 B	-0-	250	2	118	9	N	107	187	1	217	
04	870 N	117	-0-	-753 B	-0-	58	2	59	9	N	54			271	
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	10	185	1	96	
06	360 N	28	-0-	-332 B	-0-	17	2	11	9	N	10			106	
07	155 N	26	-0-	-129 B	-0-	4	2	22	9	N	20			126	
*08	7750	25375	-0-	17625 B	17625	25163	2	212	9	N	193	184	1	135	

OVERFLOW ENERGY, LLC
PATRIOT SWD

628574
WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON)
MEWBOURNE OIL COMPANY
SCHWALK

70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
562560
WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-			-0-	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-			-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-			-0-	
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	30	1	298	2	N	-0-			-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	28	1	305	2	N	-0-			-0-	

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)
COURSON OIL & GAS, INC.
DIEBALL

70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-			107	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-			107	
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	2	N	-0-			107	
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	60	1	631	2	N	-0-			107	
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	50	1	660	2	N	-0-			107	
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	62	1	627	2	N	-0-			107	

UNIT PETROLEUM COMPANY
SCHNEIDER -C-

877099
WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1488 #	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			N	-0-			27	
04	1440 #	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-			27	
05	1550 #	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-			27	
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			27	
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			27	
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			27	

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)
AMARILLO EXPLORATION, INC.
GRIGGS

70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
016802
WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1240 N	989	-0-	-251	-0-	921	2	68	9	N	62			256	
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1209	2	59	9	N	54	198	1	112	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			112	
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1149	2	153	9	N	139			251	
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1361	2	75	9	N	68	184	1	135	
08	713 N	565	-0-	-148	-0-	528	2	37	9	N	34			169	

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		//CONT.//		70748 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802							
SCHOENHALS		WELL #:		1-T	RRCID -> 146348	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 8536 - 8546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		147
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-		147
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		147
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2	N	-0-		147
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		147
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2	N	-0-		147

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COOPER, G. M.		WELL #:		1	RRCID -> 141523	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 8735 - 8807	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018 - P/A 04/06/18											

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)				70748 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 164800	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8534 - 8658	
PERRYTON GAS UNIT											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON)				70750 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 134263	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6688 - 7490	
ALLEN ESTATE -B-											
03	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2 9	N	2	237
04	1590 #	1531	-0-	-59	-0-	1528	3	3 9	N	3	240
05	1612 #	1602	-0-	-10	-0-	1602	3		N	-0-	240
06	1590 #	1538	-0-	-52	-0-	1538	3		N	-0-	240
07	1643 #	1582	-0-	-61	-0-	1582	3		N	-0-	240
08	1643 #	1126	-0-	-517	-0-	1126	3		N	-0-	240

PERRYTON, WEST (MORROW)				70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		1-C	RRCID -> 142714	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8044 - 8050	
GRIGGS											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PORTWOOD		WELL #:		2	RRCID -> 184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8390 - 8496	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	270 N	239	-0-	-31	-0-	60	1	179	2	N	-0-			109
*10	279 N	237	-0-	-42	-0-	62	1	175	2	N	-0-			109
*11	240 N	195	-0-	-45	-0-	60	1	135	2	N	-0-			109
*12	248 N	185	-0-	-63	-0-	62	1	123	2	N	-0-			109
*01	248 N	179	-0-	-69	-0-	52	1	127	2	N	-0-			109
*02	196 N	144	-0-	-52	-0-	56	1	88	2	N	-0-			109
*03	186 N	168	-0-	-18	-0-	62	1	106	2	N	-0-			109
*04	180 N	175	-0-	-5	-0-	60	1	115	2	N	-0-			109
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	2	N	-0-			109
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	2	N	-0-			109
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	177	2	N	-0-			109
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	60	1	171	2	N	-0-	92	1	17

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

03	279 N	265	-0-	-14	-0-	54	1	211	2	N	-0-			136
04	270 N	159	-0-	-111	-0-	48	1	111	2	N	-0-			136
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	60	1	142	2	N	-0-			136
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	50	1	73	2	N	-0-			136
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	36	1	66	2	N	-0-			136
08	217 N	112	-0-	-105	-0-	52	1	60	2	N	-0-			136

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2018 - P/A 02/10/18

GRAVES OPERATING, LLC 325799
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			24
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			24
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			24
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			24
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			24
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			24

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		3100 N	3397	-0-	297	297	3397	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	4622	-0-	1622	1919	4622	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	5233	-0-	2133	4052	5233	2	N	-0-			-0-
06		8703 X	4651	-0-	-4052	-0-	4651	2	N	-0-			-0-
07		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
*08		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
04		1800 N	1874	-0-	74	-0-	30	1	N	-0-			-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
06		0 W	1919	-0-	1919	1919	30	1	N	-0-			-0-
07		1400 N	1970	-0-	570	2489	31	1	N	-0-			-0-
*08		3100 N	1926	-0-	-1174	1315	31	1	N	-0-			-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

03		868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-			68
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			68
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			68
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			68
*07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			68
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)										70750 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE	
APACHE CORPORATION										027200							
PORTWOOD										WELL #: 3		RRCID -> 185222		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851							
WITTLER										WELL #: 1		RRCID -> 201271		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174	
03		248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-				
04		240 #	233	-0-	-7	-0-	233	3	N	-0-			-0-				
05		248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-			-0-				
06		240 #	202	-0-	-38	-0-	202	3	N	-0-			-0-				
07		248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3	N	-0-			-0-				
08		248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-			-0-				

LONE TREE OIL & GAS LLC										507473							
ODELL-JOHNSON										WELL #: 1 T		RRCID -> 037359		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

ODELL -A-										WELL #: 1		RRCID -> 037360		COMPL. DATE 06/30/1965		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852	
03		589 #	543	-0-	-46	-0-	543	2	N	-0-			-0-				
04		570 #	492	-0-	-78	-0-	492	2	N	-0-			-0-				
05		589 #	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-			-0-				
06		0 W	527	-0-	-527	-0-	527	2	N	-0-			-0-				
07		1077 R	550	-0-	-527	-0-	550	2	N	-0-			-0-				
*08		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-				

MEWBOURNE OIL COMPANY										562560							
STOREY										WELL #: 1		RRCID -> 176874		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886	
03		527 #	516	-0-	-11	-0-	31	1	N	2			160				
							2	9									
04		510 #	502	-0-	-8	-0-	30	1	N	-0-			160				
05		532 R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			160				
06		517 R	517	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			160				
07		539 R	539	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			160				
08		527 #	521	-0-	-6	-0-	28	1	N	-0-			160				

UNIT PETROLEUM COMPANY										877099							
SCHNEIDER -C-										WELL #: 1		RRCID -> 040045		COMPL. DATE 05/16/1966		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 US PETRO LP 879302
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 #	122	-0-	-2141	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	2190 #	120	-0-	-2070	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	2263 #	128	-0-	-2135	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	2190 #	126	-0-	-2064	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

03	1302 X	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	2		N	-0-			78
04	1260 X	1104	-0-	-156 B	-0-	1104	2		N	-0-			78
05	1364 X	830	-0-	-534 B	-0-	830	2		N	-0-			78
06	1230 N	328	-0-	-902 B	-0-	328	2		N	-0-			78
07	1147 N	877	-0-	-270 B	-0-	877	2		N	-0-			78
*08	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2		N	-0-			78

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	62	1	450	2	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	60	1	405	2	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	62	1	420	2	N	-0-		-0-
06	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	60	1	393	2	N	-0-		-0-
07	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	50	1	429	2	N	-0-		-0-
08	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	60	1	433	2	N	-0-		-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301				N	-0-			167
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-23301				N	-0-			167
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301				N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301				N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301				N	-0-			167
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301				N	-0-			167

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

03	837 N	810	-0-	-27	-0-	62	1	748	2	N	-0-		125
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	48	1	607	2	N	-0-		125
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-		125
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-		125
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	817	2	N	-0-		125
08	992 N	857	-0-	-135	-0-	62	1	795	2	N	-0-		125

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	34 9	N	31			273
04	1260 #	1220	-0-	-40	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			273
05	1302 #	1252	-0-	-50	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			273
06	1230 #	1186	-0-	-44	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			273
07	1271 #	1184	-0-	-87	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			273
08	1271 #	1126	-0-	-145	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			273

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

03	899 N	520	-0-	-379	-0-	-0-	520	2		N	-0-			8
04	960 N	378	-0-	-582	-0-	-0-	378	2		N	-0-			8
05	992 N	375	-0-	-617	-0-	-0-	375	2		N	-0-			8
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	-0-	434	2		N	-0-			8
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			8
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

03	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	403	3		N	-0-			67
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	389	3		N	-0-			67
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	401	3		N	-0-			67
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	-0-	384	3		N	-0-			67
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	-0-	395	3		N	-0-			67
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	3		N	-0-			67

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			187
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			187
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	3		N	-0-			187
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	-0-	198	3		N	-0-			187
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			187
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			187

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

03	1364 N	1784	-0-	420 B	-32392	62	1	1722	2	N	-0-					3
04	900 N	892	-0-	-8 B	-32392	36	1	856	2	N	-0-					3
05	1395 N	1924	-0-	529 B	-31863	62	1	1862	2	N	-0-					3
06	1740 N	507	-0-	-1233 B	-31863	20	1	487	2	N	-0-					3
07	930 N	1218	-0-	288 B	-31575	52	1	1166	2	N	-0-					3
08	1798 N	738	-0-	-1060 B	-31575	26	1	712	2	N	-0-					3

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

03	155 N	109	-0-	-46 B	-7457	109	2			N	-0-					87
04	120 N	468	-0-	348 B	-7109	468	2			N	-0-					87
05	3 N	393	-0-	390 B	-6719	393	2			N	-0-					87
06	120 N	365	-0-	245 B	-6474	365	2			N	-0-					87
07	217 N	295	-0-	78 B	-6396	293	2	2	9	N	2					89
08	217 N	325	-0-	108 B	-6288	325	2			N	-0-					89

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

03	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	372 N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//	73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON								
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694											
COBLE MORGAN A 810		WELL #:	1	RRCID -> 225373	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 2860 - 2996						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAGNER OIL COMPANY			891175											
MEADOWS		WELL #:	3	RRCID -> 125530	COMPL. DATE 08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARLAN		WELL #:	3	RRCID -> 140478	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEADOWS		WELL #:	5	RRCID -> 245020	COMPL. DATE 10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)			73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
COURSON "E"		WELL #:	2	RRCID -> 174661	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058						
03		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	3	1	9	N	1	2 5	59
04		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4780	3	23	4	N	-0-		59
05		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-		59
06		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-		59
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-		59
*08		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-		59

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:	1 L	RRCID -> 022559	COMPL. DATE 02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON C				WELL #:	1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	9383 - 9403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	62 1	42 2	N	-0-			46	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	60 1	33 2	N	-0-			46	
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	56 1	29 2	N	-0-			46	
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	46 1	28 2	N	-0-			46	
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	42 1	27 2	N	-0-			46	
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	52 1	22 2	N	-0-			46	

LINA -BH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9166 - 9188	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KENT				WELL #:	4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9414 - 9424	
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	44 1	9 2	N	-0-			20	
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	56 1	16 2	N	-0-			20	
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	48 1	20 2	N	-0-			20	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	42 1	19 2	N	-0-			20	
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	40 1	16 2	N	-0-			20	
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	42 1	35 2	N	-0-			20	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 9404	
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 9404	
03		6324 X	5323	-0-	-1001	-0-	45 1	5278 2	N	-0-			-0-	
04		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	45 1	7131 2	N	-0-			-0-	
05		5766 X	5573	-0-	-193	-0-	45 1	5528 2	N	-0-			-0-	
06		5160 X	4846	-0-	-314	-0-	44 1	4802 2	N	-0-			-0-	
07		6324 X	5462	-0-	-862	-0-	45 1	5417 2	N	-0-			-0-	
08		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9274 - 9290	
JINES 481				WELL #:	1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9274 - 9290	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 6812 - 8116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	15 1	1824 2	N	-0-		149
04		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	15 1	1891 2	N	-0-		149
05		2015 N	2012	-0-	-3	-0-	15 1	1997 2	N	-0-		149
06		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	15 1	1956 2	N	2		151
							2 9					
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	15 1	1992 2	N	3		154
							3 9					
08		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	15 1	1992 2	N	-0-		154

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336	500	ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
BILL				WELL #:	1663	RRCID ->	158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 7064 - 7128

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

HERNDON				WELL #:	1663	RRCID ->	174097	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7032 - 7119

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HILL, S. K. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	176993	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

PUNDT (ATOKA)				73400	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
APACHE CORPORATION				027200								
PUNDT				WELL #:	1	RRCID ->	073969	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 9231 - 9245

*09		1080 N	569	-0-	-511	-0-	569 3		N	-0-		22
*10		868 N	498	-0-	-370	-0-	498 3		N	-0-		22
*11		720 N	491	-0-	-229	-0-	491 3		N	-0-		22
*12		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3		N	-0-		22
*01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-		22
*02		448 N	232	-0-	-216	-0-	232 3		N	-0-		22
*03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		22
*04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-		22
*05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-		22
*06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-		22
*07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-		22
*08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-		22

PUNDT (ATOKA)		//CONT.// 73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9204 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 3	N	-0-			111
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3	N	-0-			111
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 3	N	-0-			111
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 3	N	-0-			111
07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3	N	-0-			111
*08	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 3	N	-0-			111

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A	
03	372 #	136	-0-	-236	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04	330 #	153	-0-	-177	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-			-0-
07	279 #	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-			-0-
08	341 #	300	-0-	-41	-0-	300 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070	
03	589 #	227	-0-	-362	-0-	227 3	N	-0-			-0-
04	540 #	254	-0-	-286	-0-	254 3	N	-0-			-0-
05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
07	434 #	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-			-0-
08	589 #	499	-0-	-90	-0-	499 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128	
03	403 #	147	-0-	-256	-0-	147 3	N	-0-			-0-
04	360 #	166	-0-	-194	-0-	166 3	N	-0-			-0-
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-			-0-
08	372 #	325	-0-	-47	-0-	325 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014	
03	403 #	157	-0-	-246	-0-	157 3	N	-0-			-0-
04	390 #	177	-0-	-213	-0-	177 3	N	-0-			-0-
05	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-			-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07	310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-			-0-
08	403 #	346	-0-	-57	-0-	346 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 2940 - 2970	
03	217 #	71	-0-	-146	-0-	71 3	N	-0-			-0-
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-			-0-
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	161 3	N	-0-			-0-
08	248 #	165	-0-	-83	-0-	165 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092													
EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		806 #	367	-0-	-439	-0-	367	3		N	-0-		-0-
04		780 #	412	-0-	-368	-0-	412	3		N	-0-		-0-
05		939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-		-0-
06		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		-0-
07		713 #	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-		-0-
*08		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130													

03		310 #	104	-0-	-206	-0-	104	3		N	-0-		-0-
04		300 #	199	-0-	-101	-0-	199	3		N	-0-		-0-
05		310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3		N	-0-		-0-
06		300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3		N	-0-		-0-
07		248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3		N	-0-		-0-
08		248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084													

03		620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3		N	-0-		-0-
04		570 #	259	-0-	-311	-0-	259	3		N	-0-		-0-
05		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-
06		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
07		465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3		N	-0-		-0-
08		589 #	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106													

03		217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3		N	-0-		-0-
04		210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		-0-
07		217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-		-0-
08		248 #	161	-0-	-87	-0-	161	3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082													

03		217 #	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04		210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3		N	-0-		-0-
05		217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-		-0-
06		210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-		-0-
07		186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-		-0-
08		186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098													

03		279 #	104	-0-	-175	-0-	104	3		N	-0-		-0-
04		270 #	117	-0-	-153	-0-	117	3		N	-0-		-0-
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
06		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
07		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-		-0-
08		279 #	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045													

03		434 #	162	-0-	-272	-0-	162	3		N	-0-		-0-
04		390 #	183	-0-	-207	-0-	183	3		N	-0-		-0-
05		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
06		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
07		310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-		-0-
08		403 #	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		403 #	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04		420 #	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-			-0-
05		434 #	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06		420 #	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-			-0-
07		341 #	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-			-0-
08		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045															

03		155 #	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04		150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08		186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032															

03		124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090															

03		93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06		90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118															

03		620 #	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04		600 #	250	-0-	-350	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05		620 #	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-			-0-
06		570 #	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
*08		696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	16	RRCID ->	022571	COMPL. DATE	55/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4063 -	4068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03		992 #	353	-0-	-639	-0-	353 3			N	-0-				-0-	
04		900 #	369	-0-	-531	-0-	369 3			N	-0-				-0-	
05		806 #	613	-0-	-193	-0-	613 3			N	-0-				-0-	
06		630 #	576	-0-	-54	-0-	576 3			N	-0-				-0-	
07		651 #	596	-0-	-55	-0-	596 3			N	-0-				-0-	
08		620 #	594	-0-	-26	-0-	594 3			N	-0-				-0-	

HAGGARD TR 5		WELL #:		24	RRCID ->	022574	COMPL. DATE	01/06/1960	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3990 -	4024			
03		217 #	104	-0-	-113	-0-	104 3			N	-0-				-0-	
04		210 #	123	-0-	-87	-0-	123 3			N	-0-				-0-	
05		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 3			N	-0-				-0-	
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-				-0-	
07		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-				-0-	
08		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 3			N	-0-				-0-	

HAGGARD TR 3		WELL #:		27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050 -	4101			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

AGATHA		WELL #:		1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004 -	4110			
03		1333 #	628	-0-	-705	-0-	628 3			N	-0-				-0-	
04		1290 #	634	-0-	-656	-0-	634 3			N	-0-				-0-	
05		2819 R	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3			N	-0-				-0-	
06		1290 #	1283	-0-	-7	-0-	1283 3			N	-0-				-0-	
07		1333 #	1271	-0-	-62	-0-	1271 3			N	-0-				-0-	
08		1333 #	1242	-0-	-91	-0-	1242 3			N	-0-				-0-	

AGATHA		WELL #:		2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004 -	4116			
03		1364 #	569	-0-	-795	-0-	569 3			N	-0-				-0-	
04		1200 #	669	-0-	-531	-0-	669 3			N	-0-				-0-	
05		1240 #	157	-0-	-1083	-0-	157 3			N	-0-				-0-	
06		1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			N	-0-				-0-	
07		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3			N	-0-				-0-	
*08		1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3			N	-0-				-0-	

EDGE -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 -	4089			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GAY		WELL #:		4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930 -	4054			
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	1829 #	833	-0-	-996	-0-	833 3		N	-0-				-0-
04	1740 #	910	-0-	-830	-0-	910 3		N	-0-				-0-
05	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-				-0-
06	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-				-0-
07	1705 #	1622	-0-	-83	-0-	1622 3		N	-0-				-0-
08	2046 #	1862	-0-	-184	-0-	1862 3		N	-0-				-0-

LOCKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022599	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	3960 - 4060
03	124 #	11	-0-	-113	-0-	10 3	1 9	N	1	1 1			1
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	103 3	1 9	N	1				2
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	1 1			1
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	110 3	1 9	N	1				2
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	1 1			1
*08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	N	1	1 1			1

HAGGARD TR 3				WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 - 4030
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 - 4076
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 7				WELL #:	47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 - 4107
03	1147 #	356	-0-	-791	-0-	356 3		Y	-0-				-0-
04	1080 #	609	-0-	-471	-0-	609 3		Y	-0-				-0-
05	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		Y	-0-				-0-
06	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		Y	-0-				-0-
07	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		Y	-0-				-0-
*08	1694 R	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-				-0-

GAY				WELL #:	7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972 - 4022
03	1023 #	424	-0-	-599	-0-	424 3		N	-0-				-0-
04	930 #	507	-0-	-423	-0-	507 3		N	-0-				-0-
05	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-				-0-
06	930 #	759	-0-	-171	-0-	759 3		N	-0-				-0-
07	961 #	826	-0-	-135	-0-	826 3		N	-0-				-0-
*08	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-				-0-

HAGGARD TR 8				WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 - 4073
03	1395 #	579	-0-	-816	-0-	579 3		N	-0-				-0-
04	1350 #	229	-0-	-1121	-0-	229 3		N	-0-				-0-
05	1395 #	559	-0-	-836	-0-	559 3		N	-0-				-0-
06	1290 #	506	-0-	-784	-0-	506 3		N	-0-				-0-
07	1147 #	551	-0-	-596	-0-	551 3		N	-0-				-0-
*08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 2		WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 - 4068		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 - 4005					
03		465	#	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-				-0-
04		420	#	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-				-0-
05		372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-				-0-
06		326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-
07		338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
08		341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:		10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958 - 4050					
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3968 - 4104					
03		372	#	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-				-0-
04		360	#	186	-0-	-174	-0-	186	3			Y	-0-				-0-
05		434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-				-0-
06		360	#	267	-0-	-93	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
07		463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-				-0-
*08		476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 2		WELL #:		28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	3958 - 4000					
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EDGE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	4031 - 4097					
03		930	#	391	-0-	-539	-0-	391	3			Y	-0-				-0-
04		810	#	496	-0-	-314	-0-	496	3			Y	-0-				-0-
05		956	R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-				-0-
06		840	#	734	-0-	-106	-0-	734	3			Y	-0-				-0-
07		930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-				-0-
*08		964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:		18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3970 - 4090					
03		682	#	218	-0-	-464	-0-	218	3			N	-0-				-0-
04		630	#	468	-0-	-162	-0-	468	3			N	-0-				-0-
05		777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
06		730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				-0-
07		755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
*08		752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																
MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-				-0-
04		180 #	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-				-0-
05		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
*08		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072																
03		930 #	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-				-0-
04		840 #	352	-0-	-488	-0-	352	3			N	-0-				-0-
05		837 #	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-				-0-
06		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-				-0-
07		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				-0-
*08		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-				-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120																
03		434 #	172	-0-	-262	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
04		420 #	238	-0-	-182	-0-	238	3			Y	-0-				-0-
05		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-				-0-
06		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-				-0-
07		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-				-0-
08		465 #	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117																
03		372 #	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-				-0-
04		360 #	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-				-0-
05		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-
06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
07		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
*08		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111																
03		527 #	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-				-0-
04		450 #	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-				-0-
05		612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-				-0-
06		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
07		722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				-0-
*08		776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082																
03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-				-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
BELL, A. R. WELL #: 6		RRCID -> 068198	COMPL. DATE 09/13/1976	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3978	- 4158					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1550 #	623 -0-	-927	-0-	623 3	N	-0-			-0-
04		1470 #	588 -0-	-882	-0-	588 3	N	-0-			-0-
05		1488 #	1438 -0-	-50	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
06		1380 #	1302 -0-	-78	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
07		1416 R	1416 -0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
*08		1634 R	1634 -0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 071305	COMPL. DATE 04/22/1977	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3962	- 4080			
03		961 #	373 -0-	-588	-0-	373 3	N	-0-			-0-
04		840 #	420 -0-	-420	-0-	420 3	N	-0-			-0-
05		959 R	959 -0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			-0-
06		781 R	781 -0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-			-0-
07		1133 R	1133 -0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
*08		1219 R	1219 -0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 125531	COMPL. DATE 12/14/1952	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4092	- 4113			
03		713 #	250 -0-	-463	-0-	250 3	N	-0-			-0-
04		630 #	338 -0-	-292	-0-	338 3	N	-0-			-0-
05		770 R	770 -0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			-0-
06		627 R	627 -0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
07		909 R	909 -0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-
*08		978 R	978 -0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 5		RRCID -> 125532	COMPL. DATE 02/16/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4109	- 4110			
03		1116 #	443 -0-	-673	-0-	443 3	N	-0-			-0-
04		990 #	502 -0-	-488	-0-	502 3	N	-0-			-0-
05		1150 R	1150 -0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
06		935 R	935 -0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-			-0-
07		1358 R	1358 -0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
*08		1461 R	1461 -0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 127612	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3974	- 4100			
03		41 R	41 -0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-			-0-
04		44 R	44 -0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-			-0-
05		62 R	62 -0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-			-0-
06		56 R	56 -0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-			-0-
07		68 R	68 -0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-
*08		71 R	71 -0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 127613	COMPL. DATE 03/23/1988	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3942	- 4102			
03		620 #	274 -0-	-346	-0-	274 3	Y	-0-			-0-
04		540 #	242 -0-	-298	-0-	242 3	Y	-0-			-0-
05		589 #	548 -0-	-41	-0-	548 3	Y	-0-			-0-
06		570 #	446 -0-	-124	-0-	446 3	Y	-0-			-0-
07		646 R	646 -0-	-0-	-0-	646 3	Y	-0-			-0-
*08		695 R	695 -0-	-0-	-0-	695 3	Y	-0-			-0-

BELL, A. R.		WELL #: 4		RRCID -> 128089	COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 3918	- 4090			
03		1643 #	645 -0-	-998	-0-	645 3	N	-0-			-0-
04		1560 #	631 -0-	-929	-0-	631 3	N	-0-			-0-
05		1550 #	1545 -0-	-5	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
06		1440 #	1398 -0-	-42	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
07		1521 R	1521 -0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
*08		1755 R	1755 -0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 32		RRCID -> 131777		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 3950 - 4100						
03	1643 #	679	-0-	-964	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	664	-0-	-896	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*08	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 131968		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 3934 - 4094						
03	1116 #	443	-0-	-673	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	990 #	516	-0-	-474	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*08	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 132914		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4025 - 4095						
03	465 #	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	450 #	213	-0-	-237	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	480 #	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 132915		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3936 - 4089						
03	14B2 EXT	11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	46	14	3			Y	-0-					-0-
05	78 R	32	-0-	-46	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 33		RRCID -> 132916		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 3966 - 4106						
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 43A		RRCID -> 133234		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3942 - 4030						
03	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		186 #	83	-0-	-103	-0-	83	3		N	-0-	-0-
04		180 #	62	-0-	-118	-0-	62	3		N	-0-	-0-
05		186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-	-0-
06		150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		N	-0-	-0-
07		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-	-0-
*08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106												
03		806 #	281	-0-	-525	-0-	281	3		N	-0-	-0-
04		780 #	320	-0-	-460	-0-	320	3		N	-0-	-0-
05		620 #	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-	-0-
06		510 #	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-	-0-
07		527 #	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-	-0-
08		527 #	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075												
03		1147 #	395	-0-	-752	-0-	395	3		N	-0-	-0-
04		1020 #	495	-0-	-525	-0-	495	3		N	-0-	-0-
05		980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	-0-
06		900 #	585	-0-	-315	-0-	585	3		N	-0-	-0-
07		930 #	902	-0-	-28	-0-	902	3		N	-0-	-0-
08		992 #	890	-0-	-102	-0-	890	3		N	-0-	-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303												
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13

EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010												

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
WO OPERATING COMPANY 935428																	
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS																	
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																	
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664																	
03	0	N	1231	-0-	1231	B	-45959	1123	3	108	9	N	98				303
04	1110	N	1120	-0-	10	B	-45949	1017	3	103	9	N	94	179	1		218
05	1023	N	1097	-0-	74	B	-45875	1018	3	79	9	N	72	182	1		108
06	1200	N	957	-0-	-243	B	-45875	871	3	86	9	N	78				186
07	1147	N	974	-0-	-173	B	-45875	889	3	85	9	N	77				263
08	1085	N	1015	-0-	-70	B	-45875	929	3	86	9	N	78	179	1		162

D.W.P. PRODUCTION 196927																	
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494																	
03	1612	#	875	-0-	-737	B	-62496	787	2	88	9	N	80	173	1		2
04	1170	#	754	-0-	-416	B	-62912	712	2	42	9	N	38				40
05	1209	#	582	-0-	-627	B	-63539	538	2	44	9	N	40				80
06	1020	#	449	-0-	-571	B	-64110	434	2	15	9	N	14				94
07	930	#	457	-0-	-473	B	-64583	413	2	44	9	N	40				134
08	868	#	498	-0-	-370	B	-64953	453	2	45	9	N	41	170	1		5

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750																	
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT				-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS																	
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803																	
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RFC (MORROW, UPPER)		74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471								
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833		
03	2170 #	2035	-0-	-135	-0-	1992 3	43 9	N	39	337
04	2100 #	1885	-0-	-215	-0-	1856 3	29 9	N	26	165
05	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2103 3	33 9	N	30	195
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2051 3	61 9	N	55	250
07	1953 N	628	-0-	-1325	-0-	594 3	34 9	N	31	92
08	2139 N	1358	-0-	-781	-0-	1312 3	46 9	N	42	134
R. H. F. (MORROW)		74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371		
03	713 #	479	-0-	-234	-0-	28 1	451 2	N	-0-	108
04	720 #	582	-0-	-138	-0-	18 1	564 2	N	-0-	108
05	744 #	655	-0-	-89	-0-	44 1	611 2	N	-0-	108
06	720 #	506	-0-	-214	-0-	60 1	446 2	N	-0-	108
07	589 #	404	-0-	-185	-0-	4 1	400 2	N	-0-	108
08	651 #	510	-0-	-141	-0-	56 1	454 2	N	-0-	108
RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148		
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	106
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	340 3		N	-0-	106
05	465 N	227	-0-	-238	-0-	67 3	160 9	N	145	64
06	450 N	185	-0-	-265	-0-	178 3	7 9	N	6	70
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	217 3	10 9	N	9	79
08	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-	79

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	3
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	406	4	3	9	N	142
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	356	3	124	4	N	142
06	570 N	117	-0-	-453	-0-	306	3	8	9	N	149
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	109	3			N	149
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	655	3			N	149
						606	3			N	149
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				32	5	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018 - P/A 01/04/18											
H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045		
HOBART RANCH		WELL #: 2058									
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	10	1	1018	2	N	-0-
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	10	1	984	2	N	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	N	-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1045	2	N	-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	10	1	1009	2	N	-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	10	1	1003	2	N	-0-
RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200									
EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804		
03	1116 N	991	-0-	-125	-0-	977	2	14	9	N	55
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	72
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	N	85
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	99
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	N	111
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	2	17	9	N	126
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854		
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2153	2	29	9	N	108
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2098	2	42	9	N	146
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2209	2	23	9	N	167
06	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2077	2	8	9	N	174
07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2137	2	12	9	N	185
08	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	2144	2	17	9	N	200

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	849	2	N	-0-		122
04	817	N	817	-0-	-0-	817	2	N	-0-		122
05	850	N	850	-0-	-0-	850	2	N	-0-		122
06	786	N	786	-0-	-0-	786	2	N	-0-		122
07	806	N	787	-0-	-19	787	2	N	-0-		122
08	806	N	796	-0-	-10	786	2	10 9 N	9		131

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593		
03	1996	N	1996	-0-	-0-	1983	2	13 9 N	12		127
04	2100	N	1953	-0-	-147	1950	2	3 9 N	3		130
05	2139	N	1998	-0-	-141	1998	2		-0-		130
06	1920	N	1803	-0-	-117	1778	2	25 9 N	23		153
07	2015	N	1994	-0-	-21	1983	2	11 9 N	10		163
08	1984	N	1889	-0-	-95	1889	2	N	-0-		163

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773		
03	1410	N	1410	-0-	-0-	1395	2	15 9 N	14		134
04	1377	N	1377	-0-	-0-	1358	2	19 9 N	17		151
05	1488	N	1370	-0-	-118	1356	2	14 9 N	13		164
06	1350	N	1162	-0-	-188	1148	2	14 9 N	13		177
07	1426	N	1307	-0-	-119	1299	2	8 9 N	7		184
08	1364	N	1324	-0-	-40	1305	2	19 9 N	17		201

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148		
03	8339	X	7338	-0-	-1001	1067	1	6188 2 N	75		231
04	7860	X	7090	-0-	-770	1035	1	5880 2 N	159	186 1	204
05	7130	X	6518	-0-	-612	1066	1	5373 2 N	72		276
06	7110	X	6663	-0-	-447	1044	1	5549 2 N	64	167 1	173
07	7347	X	6866	-0-	-481	1079	1	5712 2 N	68		241
08	7347	X	7250	-0-	-97	983	1	6184 2 N	75		316

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220		
03	5859	X	4550	-0-	-1309	993	1	3484 2 N	66	191 1	129
04	5370	X	4094	-0-	-1276	909	1	3094 2 N	83		212
05	5301	X	3980	-0-	-1321	903	1	3019 2 N	53		265
06	5130	X	3587	-0-	-1543	922	1	2608 2 N	52	187 1	130
07	5084	X	3148	-0-	-1936	944	1	2168 2 N	33		163
*08	4763	X	4763	-0-	-0-	1079	1	3612 2 N	65		228

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	3558	-0-	-999	-0-	1003 1	2468 2	N		79	188 1		129
04	4320 X	4196	-0-	-124	-0-	87 9	999 1	N		159			288
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	175 9	1079 1	N		99	186 1		201
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	109 9	1044 1	N		88			289
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	97 9	1079 1	N		78	183 1		184
08	4836 X	4111	-0-	-725	-0-	86 9	901 1	N		86			270
						95 9							
RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632			
03	9331 X	8096	-0-	-1235	-0-	1070 1	6937 2	N		81	183 1		119
04	8370 X	7833	-0-	-537	-0-	89 9	998 1	N		255	184 1		190
05	8649 X	8487	-0-	-162	-0-	281 9	1079 1	N		155			345
06	8280 X	1118	-0-	-7162	-0-	171 9	1044 1	N		67	181 1		231
07	8556 X	8251	-0-	-305	-0-	112 9	1079 1	N		102	188 1		145
08	8494 X	8322	-0-	-172	-0-	136 9	1079 1	N		124			269
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158			
PYEATT		WELL #: 1051											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998				TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686			
03	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1578 2	13 9	N		12			98
04	2400 N	1370	-0-	-1030	-0-	1355 2	15 9	N		14			112
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355 2	15 9	N		14			126
06	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1323 2	9 9	N		8			134
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1211 2	7 9	N		6			140
08	1364 N	702	-0-	-662	-0-	694 2	8 9	N		7	94 1		53
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006				TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167			
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2567 2	58 9	N		53	1 8		235
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2380 2	70 9	N		64	197 1		102
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2468 2	47 9	N		43			145
06	2550 N	2276	-0-	-274	-0-	2240 2	36 9	N		33			178
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2518 2	50 9	N		45	195 1		28
*08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2516 2	43 9	N		39			67

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2518	2	109	9	N	99	179
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2332	2	98	9	N	89	87
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47	134
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2031	2	36	9	N	33	167
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1905	2	21	9	N	19	186
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1960	2	26	9	N	24	210

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079			
03	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1001	2	8	9	N	7	84
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	935	2	7	9	N	6	90
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4	94
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2	96
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	96
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-	96

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624			
03	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1356	2	2	9	N	2	127
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	N	8	135
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8	143
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1291	2	7	9	N	6	149
07	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1309	2	3	9	N	3	152
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1294	2	6	9	N	5	157

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947			
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31	212
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23	235
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7	49
06	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	1644	2	2	9	N	2	51
07	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	1627	2	4	9	N	4	55
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1443	2	18	9	N	16	71

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765			
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	959	2	18	9	N	16	170
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20	190
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	962	2	36	9	N	33	28
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	843	2	1	9	N	1	29
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	N	16	45
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	942	2	13	9	N	12	57

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748			
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2	159
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5	164
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7	171
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	N	2	173
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8	181
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	816	2	7	9	N	6	187

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

RAMP, NE. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC RW		//CONT.// //CONT.//	74463 444 491579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL														
		WELL #:	1009H	RRCID ->	253022	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11304	PERF.	11164 - 11640									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC DEREK			841419		WELL #:	2	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11206 - 11591						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RASOR (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY EPPS "A"			74783 500 877099		WELL #:	1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9534 - 9628	CNTY: ROBERTS					
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3	14	9	N	13							181
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3	8	9	N	7							188
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	N	6							194
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3	8	9	N	7							201
07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3	7	9	N	6							207
*08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N	6	188	1					25
WILDE			280115		WELL #:	2H	RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9670 - 12692						
03		3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	3741	3	31	9	N	28							272
04		4021	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	3989	3	32	9	N	29							301
05		3979	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	3	28	9	N	25	181	1					145
06		3690 #	3523	-0-	-167	-0-	-0-	3494	3	29	9	N	26							171
07		3875	3492	-0-	-383	-0-	-0-	3467	3	25	9	N	23							194
08		3875	3399	-0-	-476	-0-	-0-	3377	3	22	9	N	20							214
RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO OSBORNE			75189 444 153429		WELL #:	2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF.	4255 - 4279	CNTY: ROBERTS					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BYRUM "27"			161277		WELL #:	5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4228 - 4250						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429										
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS										
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100										
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420										

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429										
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875										

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429										
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398										

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620										

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAPTEH ENTERPRISES, INC. 687912										
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420										

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9580 - 10696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*09	1440 N	1521	-0-	81 B	-14389	1521 3		N	-0-			-0-	
*10	1488 N	1458	-0-	-30 B	-14389	1454 3	4 9	N	4	4 8		-0-	
*11	1470 N	1411	-0-	-59 B	-14389	1411 3		N	-0-			-0-	
*12	1581 N	1316	-0-	-265 B	-14389	1314 3	2 9	N	2	2 8		-0-	
*01	1457 N	1364	-0-	-93 B	-14389	1358 3	6 9	N	5	5 8		-0-	
*02	1316 N	1306	-0-	-10 B	-14389	1306 3		N	-0-			-0-	
*03	1302 N	1449	-0-	147 B	-14242	1445 3	4 9	N	4	4 8		-0-	
*04	1320 N	1446	-0-	126 B	-14116	1446 3		N	-0-			-0-	
*05	1457 N	1474	-0-	17 B	-14099	1470 3	4 9	N	4	4 8		-0-	
*06	1410 N	1389	-0-	-21 B	-14099	1389 3		N	-0-			-0-	
*07	1488 N	1427	-0-	-61 B	-14099	1407 3	20 9	N	18	18 8		-0-	
*08	1488 N	1416	-0-	-72 B	-14099	1406 3	10 9	N	9	9 8		-0-	

BYRUM "33"		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10442 - 10502	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5	

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334		PERF.11039 - 11099			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 163514		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11320 - 11344			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 1025		RRCID -> 077621		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6023 - 10246			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75	

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2025		RRCID -> 083697		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 10470		PERF.10380 - 10394			
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			23	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			23	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			23	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			23	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			23	
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			23	

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-					35
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					35
05		1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					35
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					35
07		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	2			N	-0-					35
08		1116 N	801	-0-	-315	-0-	801	2			N	-0-					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325																	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380																	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337																	

03		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					73
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					73
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					73
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					73
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					73
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382																	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143																	

03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					20
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390																	

03		3100 N	3434	-0-	334	334	3428	2	6	9	N	5					25
04		3000 N	3260	-0-	260	594	3249	2	11	9	N	10					35
05		2906 N	2312	-0-	-594	-0-	2301	2	11	9	N	10					45
06		2550 X	1571	-0-	-979	-0-	1554	2	17	9	N	15					60
07		2635 X	2125	-0-	-510	-0-	2114	2	11	9	N	10					70
*08		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2640	2	11	9	N	10					80

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					36
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					36
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					36

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					13
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					13
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					13
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					13
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					13

APACHE CORPORATION 027200
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
WALLACE CC		WELL #: 3010		RRCID -> 250583		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC		WELL #: 4		RRCID -> 259698		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 2		RRCID -> 022631		COMPL. DATE 07/06/1996			TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					13
04	30 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					13
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					13
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					13
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					13
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					13

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480							
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					40
*11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	3			N	-0-					40
*12	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					40
*01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					40
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					40
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					40
*04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					40
*05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					40
*06	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					40
*07	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					40
*08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					40

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 3		RRCID -> 081024		COMPL. DATE 01/04/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254							
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15					42
04	990 N	1159	-0-	169	-0-	1158	3	1	9	N	1					43
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	3	8	9	N	7					50
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1221	3	20	9	N	18					68
07	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1038	3	2	9	N	2					70
08	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1185	3	6	9	N	5					75

BYRUM "27"		WELL #: 2		RRCID -> 101083		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 -	10508
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	1008 1	1370 3		N	9	9	8	62
04	1470 N	2100	-0-	630	-0-	961 1	1139 3		N	-0-			62
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	1601 1	1280 3		N	39	19	8	82
06	3000 N	3123	-0-	123	123	1909 1	1172 3		N	38	14	8	106
07	3100 N	3482	-0-	382	505	1984 1	1458 3		N	36			142
*08	3100 N	3229	-0-	129	634	1936 1	1256 3		N	34			176

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 -	10350
03	1023 N	815	-0-	-208	-0-	813 3	2 9		N	2			97
04	840 N	903	-0-	63	-0-	903 3			N	-0-			97
05	961 N	932	-0-	-29	-0-	932 3			N	-0-			97
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-			97
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-			97
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-			97

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 -	10324
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-			-0-
04	300 N	418	-0-	118	-0-	418 3			N	-0-			-0-
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	325 3			N	-0-			-0-
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3			N	-0-			-0-
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 3			N	-0-			-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 -	10587
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 -	10266
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	911 3	35 9		N	32			192
04	750 N	898	-0-	148	-0-	878 3	20 9		N	18			210
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	890 3	6 9		N	5	1	8	214
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 3			N	-0-			214
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 3	2 9		N	2			216
08	899 N	879	-0-	-20	-0-	868 3	11 9		N	10	184	1	42

BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 -	10539
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892 - 10310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417 3			N	-0-			19
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386 3			N	-0-			19
05	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339 3			N	-0-			19
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242 3			N	-0-			19
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330 3			N	-0-			19
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274 3			N	-0-			19

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054		
03	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	2135 3	31 9		N	28			80
04	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2248 3	43 9		N	39			119
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412 3	6 9		N	5			124
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273 3	8 9		N	7	1 8		130
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2334 3	24 9		N	22			152
08	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2277 3	20 9		N	18			170

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312		
03	1147	N	793	-0-	-354	-0-	793 3			N	-0-			22
04	990	N	1083	-0-	93	-0-	1081 3	2 9		N	2			24
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039 3	2 9		N	2			26
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002 3	4 9		N	4	2 8		28
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032 3			N	-0-			28
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3			N	-0-			28

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290		
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157 3			N	-0-			57
04	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2050 3	9 9		N	8			65
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2288 3	14 9		N	13			78
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	1882 3	2 9		N	2			80
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122 3			N	-0-			80
08	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	1971 3			N	-0-			80

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BYRUM "6"				//CONT.//	153429		WELL #:	5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3					50
04	510 N	671	-0-	161	-0-	671	3			N	-0-					50
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	N	8	1	8			57
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	595	3	7	9	N	6					63
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	606	3	4	9	N	4					67
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	604	3	7	9	N	6					73

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228			
*03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2357	3	4	9	N	4	4	8			220
*04	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2212	3			N	-0-					220
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2312	3	11	9	N	10	10	8			220
*06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	3	6	9	N	5	5	8			220
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					220
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-	187	1			33

OSBORNE 35				WELL #:	7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10383			
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					20
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					20
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					20
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

OSBORNE, MARIO 26				WELL #:	16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9384 - 10180			
03	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1524	3	31	9	N	28	1	8			87
04	1620 N	1452	-0-	-168	-0-	1452	3			N	-0-					87
05	1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1193	3	8	9	N	7					94
06	1500 N	1139	-0-	-361	-0-	1128	3	11	9	N	10					104
07	1488 N	1005	-0-	-483	-0-	998	3	7	9	N	6					110
08	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1144	3	14	9	N	13					123

BYRUM "4"				WELL #:	5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 - 10448		
03	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					33
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					33
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3	3	8			33
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4	3	8			34
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					34
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					34

BYRUM "27"				WELL #:	9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9626 - 10225		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429													
BYRUM "27"				WELL #:	8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9592 - 10406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3			N	-0-				22	
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-				22	
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	817	3	3	9	N	3	3	8		22	
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2	2	8		22	
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				22	
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-				22	

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	

MOTHER BEAR 28				WELL #:	3	RRCID ->	215731	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9536 - 10416				
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	617	1	3874	3	N	21	8	8		129	
04	3870	X	4393	-0-	523	-0-	590	1	3792	3	N	10				139	
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	546	1	3308	3	N	41	21	8		159	
06	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	526	1	3021	3	N	44	13	8		190	
07	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	547	1	3354	3	N	59	194	1		55	
08	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	487	1	3225	3	N	-0-				55	

BYRUM "27"				WELL #:	10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448				
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	3	15	9	N	14				54	
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-				54	
05	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-				54	
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-				54	
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-				54	
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			N	-0-				54	

OSBORNE 35				WELL #:	8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345				
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1413	3	41	9	N	37	197	1	1	8	54
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1333	3	31	9	N	28					82
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1327	3	48	9	N	44	7	8			119
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1270	3	40	9	N	36	2	8			153
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1448	3	33	9	N	30					183
*08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	3	19	9	N	17					200

OSBORNE 35				WELL #:	9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350				
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					42
04	210	N	553	-0-	343	-0-	553	2			N	-0-					42
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					42
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		1612 N	1098	-0-	-514	-0-	311 1	766 3		N	19	161 1	3 8	37
							21 9							
04		1290 N	783	-0-	-507	-0-	247 1	521 3		N	14			51
							15 9							
05		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	416 1	1020 3		N	29	16 8		64
							32 9							
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	423 1	1157 3		N	16	8 8		72
							18 9							
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	455 1	1508 3		N	10			82
							11 9							
*08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	454 1	1547 3		N	22			104
							24 9							
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408														
*09		1800 N	1568	-0-	-232	-0-	1568 3			N	-0-			137
*10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1553 3	4 9		N	4	4 8		137
*11		1770 N	1545	-0-	-225	-0-	1545 3			N	-0-			137
*12		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576 3			N	-0-			137
*01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3			N	-0-			137
*02		1456 N	1451	-0-	-5	-0-	1451 3			N	-0-			137
*03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3			N	-0-			137
*04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3			N	-0-			137
*05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1779 3	3 9		N	3	3 8		137
*06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700 3	2 9		N	2	2 8		137
*07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-			137
*08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			N	-0-			137
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF. 10112 - 10464														
03		992 N	967	-0-	-25	-0-	952 3	15 9		N	14			220
04		930 N	927	-0-	-3	-0-	913 3	14 9		N	13			233
05		961 N	958	-0-	-3	-0-	950 3	8 9		N	7	189 1	3 8	48
06		930 N	902	-0-	-28	-0-	896 3	6 9		N	5			53
07		961 N	902	-0-	-59	-0-	891 3	11 9		N	10			63
08		961 N	925	-0-	-36	-0-	911 3	14 9		N	13			76
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550														
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	143 3	43 9		N	39	181 1		102
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	10			112
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	93 3	31 9		N	28			140
06		180 N	117	-0-	-63	-0-	106 3	11 9		N	10			150
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	96 3	19 9		N	17			167
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3 9		N	3			170
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409														
03		1364 N	885	-0-	-479	-0-	885 3			N	-0-			119
04		1200 N	789	-0-	-411	-0-	789 3			N	-0-			119
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 3	1 9		N	1			120
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3			N	-0-			120
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3			N	-0-			120
*08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3			N	-0-			120

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM "6"		WELL #: 8		RRCID -> 223666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	

OSBORNE 35		WELL #: 11		RRCID -> 223667		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

OSBORNE 37		WELL #: 2		RRCID -> 223695		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			45	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	

BYRUM "6"		WELL #: 7		RRCID -> 223888		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	

OSBORNE 35		WELL #: 10		RRCID -> 223889		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96	

MOTHER BEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 223975		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440					
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	539	1	1368	3	N	123	6 8	274
						135	9						
04	1530 N	1959	-0-	429	-0-	500	1	1365	3	N	85	194 1	165
						94	9						
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	482	1	1310	3	N	128	191 1 14 8	88
						141	9						
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	466	1	1235	3	N	90	6 8	172
						99	9						
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	470	1	1353	3	N	124	191 1	105
						136	9						
*08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	499	1	1461	3	N	42		147
						46	9						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 19		RRCID -> 224297		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9476 - 10424					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-				43
04	330 N	400	-0-	70	-0-	400	3			N	-0-				43
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	N	13				56
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				56
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				56
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				56

BYRUM "4"				WELL #: 8		RRCID -> 224563		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9269 - 10583	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	922	1	792	3	N	38	10	8		175
						42	9								
04	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	935	1	835	3	N	-0-				175
05	1333 N	637	-0-	-696	-0-	383	1	245	3	N	8	8	8		175
						9	9								
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				175
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-				175
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				175

BYRUM 6				WELL #: 9		RRCID -> 224703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9896 - 10426	
03	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1101	3	11	9	N	10				99
04	1110 N	801	-0-	-309	-0-	799	3	2	9	N	2				101
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1244	3	97	9	N	88				189
06	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1063	3	13	9	N	12				201
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	3	13	9	N	12	176	1		37
08	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	1067	3	2	9	N	2				39

BYRUM 4				WELL #: 7		RRCID -> 224862		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9349 - 10470			
03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1449	3	23	9	N	21	2	8		209
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-				209
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	3	8	9	N	7	171	1	3 8	42
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1410	3	18	9	N	16				58
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	3	19	9	N	17				75
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1532	3	11	9	N	10				85

BYRUM 4				WELL #: 10		RRCID -> 225239		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9178 - 10566	
03	1116 N	980	-0-	-136	-0-	372	1	536	3	N	65	13	8		269
						72	9								
04	570 N	66	-0-	-504	-0-	65	1	1	9	N	1				270
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	171	1		99
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				99
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 21		RRCID -> 226023		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9450 - 10431			
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-				30
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-				30
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-				30
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-				30
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-				30
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				30

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	3	22	9	N	20			143
*04	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1290	3	4	9	N	4			147
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1387	3	11	9	N	10	10	8	147
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5	5	8	147
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			147
*08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-			147

BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	58
04	480 N	527	-0-	47	-0-	527	3			N	-0-	58
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-	58
06	540 N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-	58
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-	58
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-	58

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 - 10400
03	527 N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	3	N	-0-	77
04	330 N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	3	N	-0-	77
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	77
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	77
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10370
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-	15
04	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-	15
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	15
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	15
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9254 - 10601	
03	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	269	1	702	3	N	28	4 8	123
						31	9						
04	1170 N	898	-0-	-272	-0-	304	1	560	3	N	31		154
						34	9						
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	266	1	948	3	N	45	17 8	182
						50	9						
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	290	1	1077	3	N	54	21 8	215
						59	9						
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	268	1	1053	3	N	9	189 1	35
						10	9						
08	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	234	1	848	3	N	26		61
						29	9						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 - 10690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 - 10492		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9436 - 10382		
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3			110
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2	2	8	110
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	N	1	1	8	110
*04	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-			110
*05	775 N	665	-0-	-110	-0-	659	3	6	9	N	5	5	8	110
*06	780 N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-			110
*07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-			110
*08	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-			110

OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73	
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489				
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	403	1	1799	3	N	24	4	8		194	
						26	9									
04	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	685	1	834	3	N	30				224	
						33	9									
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	775	1	1252	3	N	31	184	1	16	8	55
						34	9									
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	750	1	1148	3	N	26	6	8		75	
						29	9									
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	775	1	1141	3	N	15				90	
						17	9									
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	775	1	1482	3	N	12				102	
						13	9									
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535				
03	2170 X	1634	-0-	-536	-0-	279	1	1330	3	N	23	30	1	7	8	119
						25	9									
04	2100 X	1296	-0-	-804	-0-	266	1	1005	3	N	23					142
						25	9									
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	354	1	1838	3	N	115	46	1	39	8	172
						127	9									
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	402	1	1120	3	N	45	10	8		207	
						50	9									
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	682	1	1604	3	N	18					225
						20	9									
08	2325 N	1856	-0-	-469	-0-	669	1	1159	3	N	25					250
						28	9									
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
BYRUM 6		WELL #: 15		RRCID -> 233017		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10004 - 10411						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BYRUM 4		WELL #: 20		RRCID -> 233153		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9274 - 10550						
03	1271 N	910	-0-	-361	-0-	242	1	651	3	N	15	4	8			146
						17	9									
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	304	1	578	3	N	14					160
						15	9									
05	1085 N	986	-0-	-99	-0-	234	1	728	3	N	22	12	8			170
						24	9									
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	242	1	891	3	N	19	10	8			179
						21	9									
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	244	1	937	3	N	16					195
						18	9									
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	251	1	876	3	N	16	182	1			29
						18	9									

BYRUM 4		WELL #: 21		RRCID -> 233165		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9230 - 10558						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BYRUM 27		WELL #: 19		RRCID -> 233277		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9162 - 10434						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BYRUM 27		WELL #: 20		RRCID -> 233989		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10050 - 10355						
03	4613 X	107	-0-	-4506	-0-	4	1	103	3	N	-0-					36
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					36
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					36
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					36
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36

MARIAN OSBORN 26		WELL #: 22		RRCID -> 233993		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9785 - 10340						
03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5548	3	57	9	N	52					207
04	5070 X	5443	-0-	373	-0-	5391	3	52	9	N	47					254
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5460	3	21	9	N	19	193	1			80
06	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	5160	3			N	-0-					80
07	5611 X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					80
08	5611 X	5297	-0-	-314	-0-	5294	3	3	9	N	3					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3			N	-0-		35
04	120 N	315	-0-	195	-0-	315 3			N	-0-		35
05	527 N	211	-0-	-316	-0-	211 3			N	-0-		35
06	360 N	24	-0-	-336	-0-	24 3			N	-0-		35
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		35
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		35

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9898 - 10322
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9964 - 10042
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	654 3	1 9		N	1		63
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553 3			N	-0-		63
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	756 3	7 9		N	6		69
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	519 3			N	-0-		69
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9		N	3		72
08	744 N	606	-0-	-138	-0-	606 3			N	-0-		72

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 6		WELL #:		16		RRCID -> 235488		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	496	1	2395	3	N	102	196 1	5 8 189
04	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	112	9	2243	3	N	99		288
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	480	1	2344	3	N	94	156 1	31 8 195
06	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	109	9	2291	3	N	59	3 8	251
07	3007 X	2797	-0-	-210	-0-	439	1	2251	3	N	45	191 1	105
08	3007 X	2728	-0-	-279	-0-	65	9	2184	3	N	44		149
						496	1						
						48	9						

BYRUM 4		WELL #:		28		RRCID -> 235737		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

BYRUM 6		WELL #:		20		RRCID -> 235905		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23		RRCID -> 237507		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420		
03	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1452	3	3	9	N	3	3 8	62
04	1650 N	1380	-0-	-270	-0-	1380	3			N	-0-		62
05	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1438	3	9	9	N	8	8 8	62
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	3	6	9	N	5	5 8	62
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-		62
08	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3			N	-0-		62

BYRUM 6		WELL #:		19		RRCID -> 238757		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		27		RRCID -> 238758		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BYRUM 4				WELL #:	25	RRCID ->	238759	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10118	- 10560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	2102	3	11	9	N	10			113
04	2460 N	1743	-0-	-717	-0-	1732	3	11	9	N	10			123
05	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1987	3	3	9	N	3			126
06	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	1870	3	61	9	N	55			181
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2447	3	37	9	N	34			215
*08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-	174	1	41

BYRUM 4				WELL #:	26	RRCID ->	239018	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9292	- 10566	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			34
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BYRUM 4				WELL #:	24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9290	- 10562	
03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-			63
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-			63
05	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-			63
06	1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-			63
07	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-			63
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	N	12			75

BYRUM 4				WELL #:	23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9294	- 10590	
03	1116 N	473	-0-	-643	-0-	233	1	239	3	N	1	1	8	41
04	630 N	256	-0-	-374	-0-	112	1	144	3	N	-0-			41
05	589 N	98	-0-	-491	-0-	46	1	52	3	N	-0-			41
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	182	1	590	3	N	7	7	8	41
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	222	1	663	3	N	-0-			41
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	203	1	532	3	N	-0-			41

BYRUM 4				WELL #:	22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9718	- 10630	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BYRUM 6				WELL #:	18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8387	- 10740	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			109
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9	9	N	8			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			117
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			117

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 X	1482	-0-	-347	-0-	329	1	1125	3	N	25	25	8	40
04	1770 X	1185	-0-	-585	-0-	322	1	863	3	N	-0-			40
05	1829 X	1591	-0-	-238	-0-	298	1	1087	3	N	187	140	1	74 8 13
06	1440 N	430	-0-	-1010	-0-	206	9	156	1	N	12	12	8	13
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	13	9			N	-0-			13
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			13
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495				
03	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	3425	3	10	9	N	9	1	8	199
04	3630 X	3161	-0-	-469	-0-	3143	3	18	9	N	16			215
05	3751 X	2766	-0-	-985	-0-	2760	3	6	9	N	5	3	8	217
06	3630 X	2977	-0-	-653	-0-	2974	3	3	9	N	3			220
07	3627 X	3131	-0-	-496	-0-	3117	3	14	9	N	13			233
08	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	2975	3	14	9	N	13	192	1	54
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482				
03	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	3085	3	61	9	N	55	192	1	1 8 119
04	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2893	3	44	9	N	40			159
05	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2879	3	48	9	N	44	4	8	199
06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	2779	3	30	9	N	27	2	8	224
07	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	2970	3	41	9	N	37	184	1	77
08	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	2933	3	46	9	N	42			119
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378				
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			65
04	570 X	771	-0-	201	-0-	771	3			N	-0-			65
05	775 X	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-			65
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			65
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			65
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-			65
BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357				
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			97
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			97
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID -> 243901		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10040 - 10389				
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	3	13	9	N	12	4	8	127
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			127
*04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			127
*05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2002	3	11	9	N	10	10	8	127
*06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			127
*07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			127
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			127

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545 - 10422
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2151 3	79 9	N	72	2 8	140
04	1920 N	1996	-0-	76	-0-	-0-	1953 3	43 9	N	39		179
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2061 3	7 9	N	6	3 8	182
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2187 3	9 9	N	8	1 8	189
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2448 3	4 9	N	4	175 1	18
*08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2484 3	37 9	N	34		52

BYRUM 4				WELL #:	27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9658 - 10576
03	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	-0-	1955 3	22 9	N	20		168
04	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	-0-	1795 3	70 9	N	64		232
05	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	-0-	1924 3	11 9	N	10	187 1	55
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-		55
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		55
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-		55

BYRUM 6				WELL #:	21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10148 - 10390
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

BYRUM 27				WELL #:	28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9564 - 10510
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

BYRUM 4				WELL #:	11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9452 - 10708
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

HALL-OSBORNE 66				WELL #:	3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 9861 - 10370
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		159
04	1110 N	1188	-0-	78	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		159
05	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	-0-	1043 3	11 9	N	10	10 8	159
06	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	-0-	985 3	20 9	N	18		177
07	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	-0-	1075 3	35 9	N	32		209
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1075 3	6 9	N	5		214

BYRUM 6				WELL #:	10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10192 - 10768
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	416 3		N	-0-		1
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	408 3		N	-0-		1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		1
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		1
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	-0-	401 3		N	-0-		1
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601	
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	816	3	9 9	N	8	1 8		97
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	748	3	8 9	N	7			104
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14 9	N	13	3 8		114
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	746	3	26 9	N	24	1 8		137
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8 9	N	7			144
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	785	3	15 9	N	14			158

CIMAREX ENERGY CO. MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8205 - 10271	
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	474	1	1774 3	N	46	6 8		195
04	1230 N	2001	-0-	771	-0-	496	1	1476 3	N	26			221
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	501	1	1387 3	N	32	11 8		242
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	483	1	1616 3	N	15	9 8		248
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	491	1	1611 3	N	54	193 1		109
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	516	1	1703 3	N	34			143

BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544	
03	2139 N	1851	-0-	-288	-0-	1811	3	40 9	N	36	1 8		177
04	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	1713	3	30 9	N	27			204
05	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	1641	3	39 9	N	35	4 8		235
06	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	1623	3	25 9	N	23	181 1	2 8	75
07	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1654	3	42 9	N	38			113
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1663	3	39 9	N	35			148

BYRUM 4		WELL #:		14	RRCID ->	237150	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9216 - 10548	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3 9	N	3			65
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			65
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			65
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			65
07	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3		N	-0-			65
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-			46
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-			46
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-			46
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3	N	-0-			46
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-			46
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-			46

BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329
03	3100	N	2982	-0-	-118	181	2943 3	39 9	N	35		432
04	3000	N	2858	-0-	-142	39	2819 3	39 9	N	35		467
05	2963	N	2924	-0-	-39	-0-	2885 3	39 9	N	35		502
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2815 3	20 9	N	18	188 1	332
07	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2916 3	36 9	N	33		365
*08	2976	X	2931	-0-	-45	-0-	2901 3	30 9	N	27		392

BYRUM		WELL #:		505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		98
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		98
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		98
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		98
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134 3		N	-0-		98
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		98

BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	127
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

HALL-OSBORNE		WELL #:		1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806 3	14 9	N	13		267
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949 3	20 9	N	18		285
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2341 3	14 9	N	13		298
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261 3	9 9	N	8		306
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2258 3	22 9	N	20	192 1	134
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493 3	14 9	N	13		147

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2794 3	30 9	N	27				173
04	2850 X	2731	-0-	-119	-0-	2696 3	35 9	N	32				205
05	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2721 3	28 9	N	25				230
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2521 3	19 9	N	17				247
07	2821 N	2553	-0-	-268	-0-	2535 3	18 9	N	16				263
*08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-				263

BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210 3	2 9	N	2				104
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176 3	3 9	N	3				107
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	931 3	20 9	N	18				125
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	919 3	6 9	N	5				130
07	1209 N	955	-0-	-254	-0-	947 3	8 9	N	7				137
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 3	3 9	N	3				140

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-				82
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-				82
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-				82
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-				82
07	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 3		N	-0-				82
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-				82

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139				303
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				303
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				303
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	1 5			302
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15				317

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				99

BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1742 3	31 9	N	28				433
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1680 3	9 9	N	8				441
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1682 3	31 9	N	28				469
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1549 3	20 9	N	18	195 1			292
07	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1584 3	25 9	N	23				315
*08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1548 3	24 9	N	22				337

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-			183
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-	179 1		4
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			4
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-			4
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			4
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			4

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838 - 10325	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	280 3	14 9		N	13	195 1		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	160 3	9 9		N	8			8
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	175 3	14 9		N	13			21
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	166 3	23 9		N	21			42
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	167 3	180 9		N	164	198 1		8
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	207 3	23 9		N	21			29

BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			113
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-			113
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			113
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			113
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295 3			N	-0-			113
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			113

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419											
CHARLES		WELL #:		107	RRCID ->	228648	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9758 - 10570	
03	3100 N	3516	-0-	416	1003	3496 2	20 9		Y	18			163
*04	3000 N	3070	-0-	70	1073	4 1	3056 2		Y	9			172
						10 9							
*05	4307 X	3234	-0-	-1073	-0-	3091 2	143 9		Y	130			302
*06	3060 X	2323	-0-	-737	-0-	2248 2	75 9		Y	68	185 1		185
*07	3162 X	2202	-0-	-960	-0-	2202 2			Y	-0-			185
08	3162 X	1971	-0-	-1191	-0-	1968 2	3 9		Y	3			188

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.//		841419													
CHARLES		WELL #: 307H		RRCID -> 248151		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10917 - 13300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
DILLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 252281		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 9954 - 11260					
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2036	3	23	9	N	21	191	1		33
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2166	3	35	9	N	32				65
05	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1610	3	4	9	N	4				69
06	1980 N	1422	-0-	-558	-0-	1422	3			N	-0-				69
07	2263 N	1212	-0-	-1051	-0-	1212	3			N	-0-				69
08	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395	3			N	-0-				69

DILLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 254157		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 11413		PERF.10008 - 11264					
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1949	3	15	9	N	14	194	1		40
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1933	3	25	9	N	23				63
05	1891 N	1466	-0-	-425	-0-	1438	3	28	9	N	25				88
06	1890 N	1289	-0-	-601	-0-	1269	3	20	9	N	18				106
07	2015 N	1097	-0-	-918	-0-	1083	3	14	9	N	13				119
08	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1244	3	15	9	N	14				133

DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 267273		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 9806 - 11148					
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	3	26	9	N	24				153
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2325	3	25	9	N	23				176
05	2294 N	1754	-0-	-540	-0-	1729	3	25	9	N	23				199
06	2340 N	1545	-0-	-795	-0-	1525	3	20	9	N	18				217
07	2418 N	1308	-0-	-1110	-0-	1302	3	6	9	N	5	174	1		48
08	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	1497	3	3	9	N	3				51

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		75200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155									
CAMPBELL, J.		WELL #: 2056		RRCID -> 117013		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11472 - 11496	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N		NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
ISAACS 207		WELL #: 2		RRCID -> 111528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11473		PERF.11364 - 11398	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 1039		RRCID -> 088105		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 11124 - 11819				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
SCS NEWTON OIL LLC		760234		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131							
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381	

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924	

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 2	N	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	4 1	8 2	N	-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	2 1	5 2	N	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 1	13 2	N	2
						2 9			112 1
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	2 1	7 2	N	-0-
									20

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750	

03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	31 1	997 2	N	40
						44 9			190
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	N	-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31 1	970 2	N	25
						28 9			215
06	1050 N	745	-0-	-305	-0-	30 1	715 2	N	-0-
07	1023 N	749	-0-	-274	-0-	31 1	718 2	N	-0-
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	31 1	978 2	N	3
						3 9			120 1
									98

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182	

03	713 N	656	-0-	-57	-0-	54 1	602 2	N	-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	61 1	637 2	N	3
						3 9			80
05	775 N	446	-0-	-329	-0-	42 1	398 2	N	5
						6 9			85
06	630 N	302	-0-	-328	-0-	27 1	275 2	N	-0-
07	713 N	191	-0-	-522	-0-	16 1	175 2	N	-0-
08	434 N	66	-0-	-368	-0-	5 1	46 2	N	14
						15 9			99

OIL AND GAS DIVISION

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	1			169
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	1	9							169
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-			169
06	720 N	517	-0-	-203	-0-	58	1	555	2	N	-0-			169
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	-0-			169
08	620 N	312	-0-	-308	-0-	68	1	717	2	N	-0-			169
						33	1	279	2	N	-0-			169

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	N	2			201
04	660 N	566	-0-	-94	-0-	2	9							201
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	517	2	N	-0-			204
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	82	1	779	2	N	3			204
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3	9							204
08	868 N	505	-0-	-363	-0-	85	1	877	2	N	-0-	172	1	32
						66	1	701	2	N	-0-			36
						54	1	447	2	N	4			36
						4	9							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

03	51925 X	46240	-0-	-5685	-0-	45873	2	367	9	N	334	399	1	128
04	48990 X	44196	-0-	-4794	-0-	43842	2	354	9	N	322	393	1	57
05	49662 X	44542	-0-	-5120	-0-	44215	2	327	9	N	297	194	1	160
06	46950 X	33604	-0-	-13346	-0-	33292	2	312	9	N	284	391	1	53
*07	47027 X	46811	-0-	-216	-0-	46458	2	353	9	N	321	168	1	206
08	46252 X	42771	-0-	-3481	-0-	42298	2	473	9	N	430	560	1	76

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	272	1	3556	2	N	11			135
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	12	9							220
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	237	1	4254	2	N	85			205
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	94	9					15	5	231
*07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	245	1	4435	2	N	-0-			212
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	237	1	4505	2	N	26			119
						29	9							
						245	1	3626	2	N	-0-	19	5	
						245	1	3462	2	N	1	94	5	
						1	9							

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9870 - 9980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	23591 X	21741	-0-	-1850	-0-	27 1	21263 2	N	410	387 1		95	
04	22740 X	20641	-0-	-2099	-0-	451 9	20432 2	N	190	190 1		95	
05	22723 X	20547	-0-	-2176	-0-	20324 2	223 9	N	203	189 1		109	
06	21990 X	19078	-0-	-2912	-0-	18935 2	143 9	N	130	191 1		48	
*07	21917 X	19141	-0-	-2776	-0-	18974 2	167 9	N	152			200	
08	21762 X	18989	-0-	-2773	-0-	18783 2	206 9	N	187	355 1		32	

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808		PERF.10032 - 10178		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018 - P/A 01/19/18

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070		
03	51367 X	47033	-0-	-4334	-0-	27 1	46695 2	N	283	381 1		236
04	48930 X	45258	-0-	-3672	-0-	311 9	44845 2	N	375	361 1		250
05	49662 X	46141	-0-	-3521	-0-	45962 2	179 9	N	163			413
06	47190 X	44314	-0-	-2876	-0-	44204 2	110 9	N	100	189 1		324
*07	47864 X	45576	-0-	-2288	-0-	45217 2	359 9	N	326	358 1		292
08	47151 X	44591	-0-	-2560	-0-	44338 2	253 9	N	230	193 1		329

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631		PERF.10120 - 10390		
03	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	27 1	3134 2	N	-0-			238
04	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	3188 2		N	-0-	33 5		205
05	3255 X	1545	-0-	-1710	-0-	1545 2		N	-0-			205
06	3150 X	1172	-0-	-1978	-0-	1142 2	30 9	N	27			232
*07	3286 X	1397	-0-	-1889	-0-	1397 2		N	-0-			232
08	3286 X	1300	-0-	-1986	-0-	1300 2		N	-0-			232

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4830 - 5373		
283 SWD		WELL #: 2										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		RRCID -> 245467		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11506		PERF.10182 - 10328		
SUTTER'S MILL		WELL #: 170										
03	558 X	4	-0-	-554	-0-	4 3		N	-0-			119
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			119
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			119
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			119
07	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 3		N	-0-			119
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			119

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		6975 X	6113	-0-	-862	-0-	6058	3	55	9	N	50				245
04		6420 X	5863	-0-	-557	-0-	5830	3	33	9	N	30	193	1		82
05		6634 X	5904	-0-	-730	-0-	5836	3	68	9	N	62				144
06		6210 X	5541	-0-	-669	-0-	5497	3	44	9	N	40				184
07		6262 X	5567	-0-	-695	-0-	5521	3	46	9	N	42				226
08		6107 X	5223	-0-	-884	-0-	5168	3	55	9	N	50	191	1		85

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218																
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				82
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				82
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				82
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				82
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				82
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				82

J.L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070																
03		3999 X	2098	-0-	-1901	-0-	2084	3	14	9	N	13				145
04		3870 X	1949	-0-	-1921	-0-	1893	3	56	9	N	51	173	1		23
05		2201 X	2031	-0-	-170	-0-	1972	3	59	9	N	54				77
06		2040 X	1807	-0-	-233	-0-	1750	3	57	9	N	52				129
07		2108 X	1484	-0-	-624	-0-	1431	3	53	9	N	48				177
08		2108 X	1431	-0-	-677	-0-	1408	3	23	9	N	21	161	1		37

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248																
03		36921 X	17398	-0-	-19523	-0-	17370	3	28	9	N	25				179
04		35730 X	15436	-0-	-20294	-0-	15408	3	28	9	N	25				204
05		25203 X	15350	-0-	-9853	-0-	15330	3	20	9	N	18				222
06		16830 X	15658	-0-	-1172	-0-	15655	3	3	9	N	3				225
07		17391 X	14269	-0-	-3122	-0-	14249	3	20	9	N	18				243
08		17391 X	13094	-0-	-4297	-0-	13071	3	23	9	N	21	174	1		90

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482																
03		21607 X	18234	-0-	-3373	-0-	18093	3	141	9	N	128	187	1		155
04		19110 X	16395	-0-	-2715	-0-	16263	3	132	9	N	120	197	1		78
05		19747 X	16436	-0-	-3311	-0-	16308	3	128	9	N	116				194
06		18240 X	15931	-0-	-2309	-0-	15828	3	103	9	N	94	184	1		104
07		18228 X	16924	-0-	-1304	-0-	16806	3	118	9	N	107				211
08		18228 X	16565	-0-	-1663	-0-	16449	3	116	9	N	105	189	1		127

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020																
03		2883 X	1611	-0-	-1272	-0-	1604	3	7	9	N	6	188	1		48
04		2790 X	1589	-0-	-1201	-0-	1543	3	46	9	N	42				90
05		2170 X	1578	-0-	-592	-0-	1543	3	35	9	N	32				122
06		1950 X	1772	-0-	-178	-0-	1714	3	58	9	N	53				175
07		2015 X	1834	-0-	-181	-0-	1777	3	57	9	N	52				227
08		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-				227

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604																
03		14229 X	10118	-0-	-4111	-0-	10087	3	31	9	N	28				267
04		13770 X	9446	-0-	-4324	-0-	9343	3	103	9	N	94	196	1		165
05		10633 X	9279	-0-	-1354	-0-	9194	3	85	9	N	77				242
06		10170 X	9060	-0-	-1110	-0-	8993	3	67	9	N	61	183	1		120
07		10478 X	9464	-0-	-1014	-0-	9379	3	85	9	N	77				197
08		10106 X	6621	-0-	-3485	-0-	6551	3	70	9	N	64				261

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
W. FLOWERS		WELL #: 2069H		RRCID ->	267293	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10330	-	12097
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	14B2 EXT	335	-0-	335	335	335	3		N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335				N	18		158
*08	3074 X	2739	-0-	-335	-0-	2732	3	7 9	N	6		164

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7074H		RRCID ->	267296	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10293	-	13918
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		142
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-		142
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		142
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		142
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		142
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-		142

FLOWERS XS E3		WELL #: 1H		RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF. N/A		
03	21235 X	18679	-0-	-2556	-0-	18490	3	189 9	N	172	189 1	235
04	20550 X	17307	-0-	-3243	-0-	17154	3	153 9	N	139	194 1	180
05	19344 X	17607	-0-	-1737	-0-	17396	3	211 9	N	192	190 1	182
06	18330 X	16938	-0-	-1392	-0-	16763	3	175 9	N	159	198 1	143
07	18693 X	17855	-0-	-838	-0-	17697	3	158 9	N	144	186 1	101
08	18693 X	17329	-0-	-1364	-0-	17150	3	179 9	N	163		264

J.L. FLOWERS		WELL #: 8079H		RRCID ->	268220	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10570	-	14300
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4489	3	164 9	N	149	184 1	177
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4720	3	177 9	N	161	181 1	157
05	4774 X	4424	-0-	-350	-0-	4264	3	160 9	N	145	183 1	119
06	4620 X	3991	-0-	-629	-0-	3856	3	135 9	N	123		242
07	4774 X	3909	-0-	-865	-0-	3909	3		N	-0-		242
08	4774 X	3757	-0-	-1017	-0-	3662	3	95 9	N	86	184 1	144

CLARK XS		WELL #: 2093H		RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.10737	-	13590
03	20460 X	18004	-0-	-2456	-0-	17854	3	150 9	N	136	187 1	225
04	19800 X	16634	-0-	-3166	-0-	16510	3	124 9	N	113	190 1	148
05	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18567	3	135 9	N	123		271
06	17460 X	17293	-0-	-167	-0-	17182	3	111 9	N	101	197 1	175
07	18042 X	15012	-0-	-3030	-0-	14914	3	98 9	N	89		264
*08	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	23250	3	174 9	N	158	195 1	227

FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005	-	13795
03	33015 X	29321	-0-	-3694	-0-	29051	3	270 9	N	245	385 1	107
04	29760 X	27841	-0-	-1919	-0-	27626	3	215 9	N	195	188 1	114
05	30783 X	28227	-0-	-2556	-0-	27982	3	245 9	N	223	184 1	153
06	29790 X	27107	-0-	-2683	-0-	26901	3	206 9	N	187	73 1	267
07	30783 X	27499	-0-	-3284	-0-	27328	3	171 9	N	155	190 1	232
08	29326 X	26877	-0-	-2449	-0-	26658	3	219 9	N	199	189 1	242

SUTTER'S MILL		WELL #: 3070H		RRCID ->	270797	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10139	-	11770
03	80197 X	41543	-0-	-38654	-0-	41490	3	53 9	N	48		145
04	68880 X	3571	-0-	-65309	-0-	3561	3	10 9	N	9		154
05	66960 X	60	-0-	-66900	-0-	53	3	7 9	N	6		160
06	57270 X	4730	-0-	-52540	-0-	4724	3	6 9	N	5		165
07	49848 X	16398	-0-	-33450	-0-	16398	3		N	-0-		165
08	41540 X	2075	-0-	-39465	-0-	2075	3		N	-0-		165

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
W. FLOWERS		WELL #:		3069H	RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10252 - 13125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058 - 11943				
03	23808 X	19757	-0-	-4051	-0-	19437	3	320	9	N	291	197	1		245
04	23040 X	14703	-0-	-8337	-0-	14524	3	179	9	N	163	198	1		210
05	21390 X	19850	-0-	-1540	-0-	19550	3	300	9	N	273	187	1		296
06	19950 X	18115	-0-	-1835	-0-	17884	3	231	9	N	210	187	1		319
07	20026 X	17766	-0-	-2260	-0-	17569	3	197	9	N	179	195	1		303
08	19840 X	16896	-0-	-2944	-0-	16677	3	219	9	N	199	193	1		309

J. FLOWERS XS		WELL #:		4094H	RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999 - 12624				
03	41478 X	25295	-0-	-16183	-0-	25002	3	293	9	N	266	198	1		449
04	32790 X	25918	-0-	-6872	-0-	25623	3	295	9	N	268	386	1		331
05	33883 X	28002	-0-	-5881	-0-	27698	3	304	9	N	276	184	1		423
06	29968 X	29968	-0-	-0-	-0-	29620	3	348	9	N	316	390	1		349
07	28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	28267	3	286	9	N	260	372	1		237
*08	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	29102	3	362	9	N	329	390	1		176

J. FLOWERS XS		WELL #:		5094H	RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280 - 11765				
03	22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	21757	3	474	9	N	431	377	1		309
04	20700 X	20073	-0-	-627	-0-	19645	3	428	9	N	389	387	1		311
05	21111 X	19332	-0-	-1779	-0-	18956	3	376	9	N	342	374	1		279
06	21510 X	18694	-0-	-2816	-0-	18372	3	322	9	N	293	179	1		393
07	22227 X	19748	-0-	-2479	-0-	19408	3	340	9	N	309	374	1		328
08	22227 X	18813	-0-	-3414	-0-	18461	3	352	9	N	320	375	1		273

FLOWERS XS		WELL #:		8080H	RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353 - 13443				
03	27621 X	23405	-0-	-4216	-0-	23203	3	202	9	N	184	388	1		130
04	23730 X	22608	-0-	-1122	-0-	22432	3	176	9	N	160	198	1		92
05	24521 X	22648	-0-	-1873	-0-	22466	3	182	9	N	165				257
06	22800 X	21517	-0-	-1283	-0-	21309	3	208	9	N	189	197	1		249
07	23560 X	21952	-0-	-1608	-0-	21813	3	139	9	N	126	186	1		189
08	23405 X	21415	-0-	-1990	-0-	21232	3	183	9	N	166	187	1		168

FLOWERS C3		WELL #:		2H	RRCID ->	276066	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10298 - 14432				
03	32147 X	23640	-0-	-8507	-0-	23208	3	432	9	N	393	570	1		185
04	31110 X	21569	-0-	-9541	-0-	21142	3	427	9	N	388	380	1		193
05	24862 X	20573	-0-	-4289	-0-	20200	3	373	9	N	339	380	1		152
06	23220 X	20016	-0-	-3204	-0-	19654	3	362	9	N	329	189	1		292
07	23994 X	19556	-0-	-4438	-0-	19251	3	305	9	N	277	374	1		195
08	23653 X	19356	-0-	-4297	-0-	19029	3	327	9	N	297	187	1		305

FLOWERS XS		WELL #:		9080H	RRCID ->	276311	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10364 - 12340				
03	23343 X	19916	-0-	-3427	-0-	19605	3	311	9	N	283	186	1		276
04	21300 X	19356	-0-	-1944	-0-	19128	3	228	9	N	207	379	1		104
05	22010 X	19470	-0-	-2540	-0-	19239	3	231	9	N	210				314
06	20790 X	18449	-0-	-2341	-0-	18250	3	199	9	N	181	383	1		112
07	19995 X	18854	-0-	-1141	-0-	18657	3	197	9	N	179				291
08	19995 X	18253	-0-	-1742	-0-	18035	3	218	9	N	198	189	1		300

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		17763 X	11453	-0-	-6310	-0-	11176	3	277	9	N	252	189	1	347
04		17190 X	7408	-0-	-9782	-0-	7301	3	107	9	N	97	186	1	258
05		13919 X	11167	-0-	-2752	-0-	10874	3	293	9	N	266	377	1	147
06		13470 X	11251	-0-	-2219	-0-	11029	3	222	9	N	202	189	1	160
07		12307 X	11489	-0-	-818	-0-	11249	3	240	9	N	218	196	1	182
08		11439 X	11348	-0-	-91	-0-	11115	3	233	9	N	212	188	1	206

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803															
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990															
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			334
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			334
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			334
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			334
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			334
*08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			334

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596															
03		30008 X	25099	-0-	-4909	-0-	24593	2	506	9	N	460	511	1	708
04		29040 X	24305	-0-	-4735	-0-	23771	2	534	9	N	485	565	1	628
05		30008 X	24644	-0-	-5364	-0-	24179	2	465	9	N	423	363	1	688
06		24990 X	23900	-0-	-1090	-0-	23426	2	474	9	N	431	365	1	754
07		25451 X	24394	-0-	-1057	-0-	23925	2	469	9	N	426	358	1	822
*08		26324 X	26324	-0-	-0-	-0-	25886	2	438	9	N	398	551	1	669

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000															
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	855	2	N	-0-			15
04		840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-			15
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-			15
06		840 N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-			15
07		837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-			15
08		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-			15

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865															
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033															
03		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			N	-0-			62
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			62
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-			62
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			62
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			62
*08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			62

LE NORMAN OPERATING LLC 491579															
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			20
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			20
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			20
*07		14B DENY	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			20
*08		14B DENY	23	-0-	23	128	23	2			N	-0-			20

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
MARTIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 062460		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		299

TIPPS, O. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067376		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124

APACHE CORPORATION		027200								
MCMORDIE 88		WELL #: 5		RRCID -> 070071		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		14
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

MCMORDIE 89		WELL #: 2089		RRCID -> 087331		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		179
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179

MCMORDIE 89		WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550		
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1146 2	31 9	N	28	303
04	1020 N	1102	-0-	82	-0-	1088 2	14 9	N	13	134
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1101 2	19 9	N	17	151
06	1020 N	995	-0-	-25	-0-	976 2	19 9	N	17	168
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1164 2	20 9	N	18	186
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1217 2	32 9	N	29	215

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 4089		RRCID ->	218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9	N	58		233
04	1230 X	2553	-0-	1323	-0-	2483	2	70	9	N	64	187 1	110
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2439	2	58	9	N	53		163
06	1230 N	315	-0-	-915	-0-	307	2	8	9	N	7		170
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		170
08	1271 N	177	-0-	-1094	-0-	177	2			N	-0-		170

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID ->		218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606	
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2256	2	47	9	N	43		211
04	1770 N	2225	-0-	455	-0-	2172	2	53	9	N	48	185 1	74
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2098	2	56	9	N	51		125
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2114	2	51	9	N	46		171
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2178	2	61	9	N	55		226
*08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2225	2	63	9	N	57	168 1	115

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID ->		266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631	
03	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	1079	1	12467	2	N	284	378 1	370
						312	9						
04	1020 X	14529	-0-	13509	-0-	1040	1	13204	2	N	259	362 1	267
						285	9						
05	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	1079	1	13369	2	N	289	179 1	377
						318	9						
06	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1041	1	12995	2	N	280	367 1	290
						308	9						
07	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	1079	1	13458	2	N	301	361 1	230
						331	9						
*08	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	1048	1	11937	2	N	276	358 1	148
						304	9						

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID ->		274425	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8136 - 9174	
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2126	2	67	9	N	61		136
04	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1774	2	92	9	N	84		220
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1945	2	40	9	N	36	183 1	73
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2253	2	45	9	N	41		114
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2499	2	47	9	N	43		157
*08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2250	2	47	9	N	43		200

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID ->		276221	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9608 - 13642	
03	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	22161	2	221	9	N	201	189 1	353
04	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	21187	2	177	9	N	161	178 1	336
05	21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	21463	2	195	9	N	177	181 1	332
06	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	20321	2	161	9	N	146	182 1	296
07	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	21173	2	136	9	N	124	186 1	234
*08	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	20955	2	141	9	N	128	183 1	179

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID ->		058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958	
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077		RRCID ->		058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	5 5	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MCMORDIE 128		WELL #:		1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9324 - 9357			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	9324 - 9576			
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3		N	-0-			127
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-			127
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3				N	-0-			127
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3				N	-0-			127
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				N	-0-			127
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-			127

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9368 - 9568			
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			10
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MCMORDIE		WELL #:		1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893 - 9434			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #:		1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966 - 9550			
03	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	11	1	1180	3		N	-0-			122
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1230	3	66	9		N	60			182
05	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3				N	-0-			182
06	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	1002	3				N	-0-			182
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1466	3	88	9		N	80			262
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3				N	-0-			262

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		1	RRCID ->	088108	COMPL. DATE	05/11/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9800 - 9816			
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			27
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-	6	5	21
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-			100
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			100
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			100
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			100
*07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			100
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			100

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

03	341 N	324	-0-	-17	-0-	11	1	313	3	N	-0-			87
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			87
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			87
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			87
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			87
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			87

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	N	-0-			214
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			214
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	3	19	9	N	17			231
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	N	11	189	1	53
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			53
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	479	3	26	4	N	37			90
						41	9							

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	N	-0-			135
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			135
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			135
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-			135
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			135
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			135

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			2
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCMORDIE		WELL #:		4087	RRCID ->	156250	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9732 - 9788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		6085	RRCID ->	156587	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9480 - 9522		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4077	RRCID ->	158617	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9789 - 10010		
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			5
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			5
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3078	RRCID ->	159074	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9949 - 10178		
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			2
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			2
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

JONES		WELL #:		7085	RRCID ->	159490	COMPL. DATE	06/09/1996	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9480 - 9756		
03	744 N	578	-0-	-166	-0-	12	1	566	3	N	-0-			99
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-			99
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-			99
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-			99
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			99
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1			100

MCMORDIE		WELL #:		5087	RRCID ->	161337	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9588 - 9664		
03	868 N	723	-0-	-145	-0-	12	1	711	3	N	-0-			60
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			60
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	721	3	44	9	N	40			100
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-			100
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-			100
08	775 N	724	-0-	-51	-0-	702	3	22	9	N	20			120

MCMORDIE -86-		WELL #:		6086	RRCID ->	163913	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9544 - 9992		
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	12	1	1333	3	N	-0-			20
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1313	3	57	9	N	52			72
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1288	3	44	9	N	40			112
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			112
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1304	3	117	9	N	106	190	1	28
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	9	N	19			47

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCMORDIE		WELL #:		3129	RRCID ->	164413	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8932 - 9606
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3		N	-0-		92
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-		92
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1034	3	128	9	116	195 1	13
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3		N	-0-		13
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-		13
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1099	3	44	9	40		53

MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390 - 9430
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	12	1	1224	3	N	-0-	137
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1147	3	79	9	N	72	17
05	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1062	3	11	9	N	10	27
06	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	1054	3		N	-0-		27
07	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	3		N	-0-		27
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-	27 5	-0-

MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480 - 9531
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #:		9085	RRCID ->	181881	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9510 - 9530
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	N	-0-	69
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	69
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1370	3	33	9	N	30	99
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-	99
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-	99
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1426	3	69	9	N	63	162

MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9640 - 9659
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9430 - 9450
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	3	N	-0-	18
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-	18
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	18
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-	18
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-	18
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-	18

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9836 - 9914
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9490 -	9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 -	9580		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9606 -	9626		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			3
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9522 -	9554		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. MENDOTA RANCH 12		WELL #:		1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 -	11027		
03	4247 X	2242	-0-	-2005	-0-	76	1	2074	3	N	84	1	8	269	
04	4110 X	4975	-0-	865	-0-	92	1	4667	3	N	128	188	1	209	
05	4247 X	3503	-0-	-744	-0-	141	9	3262	3	N	99	189	1	119	
06	3660 X	2415	-0-	-1245	-0-	132	1	2216	3	N	98			217	
07	5146 X	3682	-0-	-1464	-0-	109	9	3439	3	N	100	189	1	128	
08	5146 X	4446	-0-	-700	-0-	91	1	4153	3	N	113			241	
						108	9								
						133	1								
						110	9								
						169	1								
						124	9								

CREST RESOURCES, INC. MARTIN, W.H.		WELL #:		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 -	9701		
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23			1344	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	15			1359	
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	430	2	13	9	N	12			1371	
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15			1386	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10			1396	
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5			1401	

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) CREST RESOURCES, INC. MARTIN 2		//CONT.// //CONT.//	79636 500 189901	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 244708	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9500	-	9762							
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1395	2	59	9	N	54					1928
04	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1244	2	39	9	N	35					1963
05	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1115	2	66	9	N	60	172	1			1851
06	1410 N	889	-0-	-521	-0-	856	2	33	9	N	30					1881
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					1881
08	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-	247	1			1634
ENERVEST OPERATING, L.L.C. TIPPS, CHRISTIE "A"		252131		WELL #: 3070	RRCID -> 201469	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 9957	PERF. 9510	-	9543						
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	N	9					232
04	930 N	830	-0-	-100	-0-	816	2	14	9	N	13					245
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	182	1			63
06	660 N	296	-0-	-364	-0-	296	2			N	-0-					63
07	868 N	230	-0-	-638	-0-	230	2			N	-0-					63
08	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					63
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9556	-	9970							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 10045	PERF. 9284	-	9880							
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3877	2	88	9	N	80	183	1			157
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3785	2	108	9	N	98					255
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3809	2	72	9	N	65	187	1			133
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2945	2	33	9	N	30					163
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3886	2	101	9	N	92					255
*08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3435	2	69	9	N	63	186	1			132
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 10124	PERF. 9454	-	9897							
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2278	2	3	9	N	3					245
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5					250
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					253
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					253
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					253
*08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					253
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9343	-	9943							
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					52
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					52
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					52
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					52

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2		N	-0-		183
04	420 N	401	-0-	-19	-0-		401 2		N	-0-		183
05	434 N	408	-0-	-26	-0-		408 2		N	-0-		183
06	390 N	379	-0-	-11	-0-		379 2		N	-0-		183
07	403 N	393	-0-	-10	-0-		393 2		N	-0-	160 1	23
08	403 N	402	-0-	-1	-0-		402 2		N	-0-		23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872				
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2700 2	8 9	N	7		142
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		2423 2	23 9	N	21		163
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2264 2	13 9	N	12		175
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2183 2	9 9	N	8		183
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		2320 2		N	-0-		183
*08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		2252 2		N	-0-		183

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860				
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1545 2	77 9	N	70		270
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1497 2	75 9	N	68	186 1	152
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1498 2	75 9	N	68		220
06	1500 N	1387	-0-	-113	-0-		1345 2	42 9	N	38		258
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-		1384 2	31 9	N	28	186 1	100
08	1550 N	1100	-0-	-450	-0-		1072 2	28 9	N	25		125

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736				
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1852 2	112 9	N	102		270
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1753 2	109 9	N	99	189 1	180
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1771 2	99 9	N	90	182 1	88
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1704 2	98 9	N	89		177
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1770 2	95 9	N	86	183 1	80
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1789 2	102 9	N	93		173

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
MARTIN TRUST C				WELL #: 4081	RRCID -> 272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 -	7862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1775 N	1775	-0-	-0-	1415 2	360 9	N	327	192 1	328	
04		1737 N	1737	-0-	-0-	1374 2	363 9	N	330	385 1	273	
05		1767 N	1767	-0-	-0-	1406 2	361 9	N	328	381 1	220	
06		1516 N	1516	-0-	-0-	1207 2	309 9	N	281	188 1	313	
07		1616 N	1616	-0-	-0-	1296 2	320 9	N	291	192 1	412	
*08		1602 N	1602	-0-	-0-	1284 2	318 9	N	289	379 1	322	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MCMORDIE				WELL #: 1291	RRCID -> 228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 -	9424
03		1612 N	1597	-0-	-15	31 1	1566 2	N	-0-		205	
04		1530 N	1524	-0-	-6	30 1	1494 2	N	-0-		205	
05		1592 N	1592	-0-	-0-	31 1	1561 2	N	-0-		205	
06		1560 N	1534	-0-	-26	30 1	1504 2	N	-0-		205	
07		1581 N	1569	-0-	-12	31 1	1538 2	N	-0-		205	
08		1581 N	1492	-0-	-89	31 1	1461 2	N	-0-		205	

MCMORDIE "86"				WELL #: 861	RRCID -> 231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 -	9632
03		3131 X	2953	-0-	-178	31 1	2856 2	N	60	198 1	132	
04		2970 X	2869	-0-	-101	30 1	2799 2	N	36		168	
05		3007 X	2957	-0-	-50	40 9	31 1	2872 2	N	49	217	
06		2910 X	2828	-0-	-82	54 9	30 1	2764 2	N	31	248	
07		3007 X	2902	-0-	-105	34 9	31 1	2836 2	N	32	280	
08		2976 X	2871	-0-	-105	35 9	31 1	2796 2	N	40	188 1	132
						44 9						

MCMORDIE "86"				WELL #: 862	RRCID -> 233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992 -	9879
03		3131 X	2608	-0-	-523	28 1	2512 2	N	62		235	
04		2910 X	2654	-0-	-256	68 9	30 1	2544 2	N	73	189 1	119
05		2914 X	2665	-0-	-249	80 9	31 1	2588 2	N	42	161	
06		2700 X	2584	-0-	-116	46 9	30 1	2499 2	N	50	211	
07		2728 X	2664	-0-	-64	55 9	31 1	2580 2	N	48	259	
08		2728 X	2688	-0-	-40	53 9	31 1	2578 2	N	72	196 1	135
						79 9						

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 1	RRCID -> 235267	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 -	10007
03		2201 N	1994	-0-	-207	31 1	1919 2	N	40		155	
04		2028 N	2028	-0-	-0-	44 9	30 1	1902 2	N	87	242	
05		2108 N	1396	-0-	-712	96 9	20 1	1313 2	N	57	186 1	113
06		2253 N	2253	-0-	-0-	63 9	26 1	2153 2	N	67	180	
07		2164 N	2164	-0-	-0-	74 9	31 1	2039 2	N	85	265	
*08		2126 N	2126	-0-	-0-	94 9	31 1	2023 2	N	65	173 1	157
						72 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	9		247
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	10	9	906	2	N	8		255
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	9	9	816	2	N	12		267
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	26	1	95	2	N	-0-		267
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	9	309	2	N	-0-		267
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	15	1	1029	2	N	-0-		267

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

03	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	31	1	3702	2	N	86	189 1	202
04	3690 X	3409	-0-	-281	-0-	95	9	3312	2	N	61		263
05	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	30	1	3316	2	N	42		305
06	3690 X	3361	-0-	-329	-0-	46	9	3276	2	N	50		355
07	3813 X	3499	-0-	-314	-0-	30	1	3423	2	N	41	186 1	210
08	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	55	9	3444	2	N	47		257

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

03	2201 N	1816	-0-	-385	-0-	31	1	1734	2	N	46		169
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	51	9	1693	2	N	47		216
05	1860 N	1273	-0-	-587	-0-	30	1	1222	2	N	28		244
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	52	9	1746	2	N	27		271
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	1977	2	N	23		294
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	1946	2	N	63		357

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

03	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	31	1	1682	2	N	33		183
04	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	36	9	1586	2	N	24		207
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	30	1	1654	2	N	30		237
06	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	26	9	1573	2	N	28		265
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	31	1	1614	2	N	21	196 1	90
08	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	33	9	1568	2	N	27		117

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2		RRCID -> 242614		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9911 - 10220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2091	2	N	17			192
						19	9							
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	32			224
						35	9							
05	2046 N	1553	-0-	-493	-0-	20	1	1516	2	N	15			239
						17	9							
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	26	1	2366	2	N	16			255
						18	9							
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	31	1	2495	2	N	12	195	1	72
						13	9							
*08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	31	1	2390	2	N	18			90
						20	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3		RRCID -> 244270		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9764 - 10114				
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-			192
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	30	1	66	2	N	-0-			192
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47	2	N	-0-			192
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	74	2	N	1			193
						1	9							
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	31	1	42	2	N	-0-			193
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-			193

JONES		WELL #: 851		RRCID -> 244573		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9423 - 9936				
03	2325 N	2138	-0-	-187	-0-	29	1	2092	2	N	15			189
						17	9							
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	30	1	2072	2	N	22			211
						24	9							
05	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	31	1	2095	2	N	22			233
						24	9							
06	2070 N	1992	-0-	-78	-0-	30	1	1944	2	N	16			249
						18	9							
07	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	31	1	2006	2	N	28	191	1	86
						31	9							
08	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	31	1	2028	2	N	35			121
						39	9							

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 781		RRCID -> 244599		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9950 - 10350				
03	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	31	1	1259	2	N	10			146
						11	9							
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	12			158
						13	9							
05	1302 N	887	-0-	-415	-0-	20	1	858	2	N	8			166
						9	9							
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	26	1	1457	2	N	12			178
						13	9							
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	2	N	7			185
						8	9							
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	2	N	6			191
						7	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9966 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	3			146
						3	9							
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	N	8			154
						9	9							
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	7			161
						8	9							
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	5			166
						6	9							
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	5			171
						6	9							
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	7			178
						8	9							
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 9780 - 11280				
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	6	1	4676	2	N	35			318
						39	9							
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	29	1	4476	2	N	43			361
						47	9							
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	19	1	4363	2	N	58	196	1	223
						64	9							
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	5	1	4567	2	N	46			269
						51	9							
07	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	20	1	5266	2	N	67			336
						74	9							
*08	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	23	1	5744	2	N	73	190	1	219
						80	9							
JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9200 - 9828				
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	31	1	1120	2	N	11			158
						12	9							
04	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1073	2	N	7			165
						8	9							
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	31	1	1058	2	N	8			173
						9	9							
06	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	30	1	1081	2	N	10			183
						11	9							
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	17			200
						19	9							
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	8			208
						9	9							
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9558 - 9860				
03	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	31	1	1196	2	N	8			240
						9	9							
04	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	30	1	1156	2	N	20			260
						22	9							
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1159	2	N	10			270
						11	9							
06	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	30	1	1143	2	N	7			277
						8	9							
07	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	31	1	1138	2	N	11			288
						12	9							
*08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	30			318
						33	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1294		RRCID -> 250641	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8897	- 9631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	34		257
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	37	9	1500	2	N	56	191 1	122
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	28		150
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	31	9	1475	2	N	28		178
07	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	31	1	1566	2	N	35		213
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	39	9	1552	2	N	39		252
						43	9						

MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9800		- 10142	
03	558 N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	2	N	-0-		270
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	2	N	-0-		270
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-		270
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-		270
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-		270
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-		270

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804		- 12561	
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4294	2	N	89	196 1	170
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	98	9	3850	2	N	58		228
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	64	9	3779	2	N	55		283
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	30	1	3716	2	N	45	195 1	133
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	50	9	3895	2	N	55		188
*08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	61	9	3863	2	N	57		245
						31	1						
						63	9						

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF.10006		- 14089	
03	4526 X	3420	-0-	-1106	-0-	31	1	3345	2	N	40		234
04	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-	44	9	2668	2	N	32		266
05	4495 X	2820	-0-	-1675	-0-	26	1	2775	2	N	13		279
06	3630 X	2878	-0-	-752	-0-	35	9	2818	2	N	27		306
07	3410 X	2959	-0-	-451	-0-	31	1	2898	2	N	27		333
08	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	30	9	2879	2	N	38	167 1	204
						31	1						
						42	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA E & P, LLC N MCMORDIE 10		//CONT.//	79636 500 844133	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	1	RRCID -> 268018	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9640	- 10020									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	26	1	157	3	N	50					506	
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	55	9	24	1	N	33					539	
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	36	9	18	1	N	4					543	
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	4	9	18	1	N	-0-					543	
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	18	1	19	1	N	5	189	1			359	
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	9	16	1	N	-0-					359	
MCMORDIE 90				WELL #:	5H	RRCID -> 269101	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 9128	PERF. 9382	- 10976							
03	5022 X	3083	-0-	-1939	-0-	306	1	2756	3	N	19	203	1			198	
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	21	9	524	1	N	18					216	
05	4774 X	3798	-0-	-976	-0-	20	9	379	1	N	10					226	
06	4620 X	3721	-0-	-899	-0-	11	9	372	1	N	5					231	
07	5425 X	4865	-0-	-560	-0-	6	9	485	1	N	17					248	
08	5425 X	2853	-0-	-2572	-0-	19	9	284	1	N	8					256	
MCMORDIE 84				WELL #:	13H	RRCID -> 279754	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH 9631	PERF. 9760	- 12187							
03	7378 X	6192	-0-	-1186	-0-	612	1	5511	3	N	63					339	
04	6720 X	6186	-0-	-534	-0-	69	9	611	1	N	73	192	1			220	
05	7161 X	6689	-0-	-472	-0-	80	9	659	1	N	87					307	
06	6930 X	5748	-0-	-1182	-0-	96	9	567	1	N	67					374	
07	7161 X	6084	-0-	-1077	-0-	74	9	600	1	N	77	190	1			261	
08	6696 X	6107	-0-	-589	-0-	85	9	602	1	N	80					341	
MCMORDIE 13				WELL #:	2H	RRCID -> 281226	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9204	PERF.10006	- 12632							
03	28799 X	23308	-0-	-5491	-0-	1368	1	21427	3	N	466	584	1			295	
04	26880 X	21461	-0-	-5419	-0-	513	9	1344	1	N	435	390	1			340	
05	26877 X	21095	-0-	-5782	-0-	479	9	1240	1	N	391	574	1			157	
06	24660 X	20129	-0-	-4531	-0-	430	9	1182	1	N	389	191	1			355	
07	24769 X	20158	-0-	-4611	-0-	428	9	1185	1	N	368	383	1			340	
08	23312 X	19973	-0-	-3339	-0-	405	9	1175	1	N	352	382	1			310	
						387	9										

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
MCMORDIE 90				WELL #: 1	RRCID -> 230350	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9074	- 9230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	88	1 537 3	N	-0-			68
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	87	1 534 3	N	-0-			68
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	80	1 491 3	N	-0-			68
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	82	1 507 3	N	-0-			68
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	81	1 500 3	N	-0-			68
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	77	1 472 3	N	-0-			68

MCMORDIE 84				WELL #: 9	RRCID -> 234168	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 9342	- 9606			
03	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	97	1 987 3	N	8			90
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	95	1 955 3	N	15			105
05	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	94	1 944 3	N	7			112
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	94	1 949 3	N	8			120
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	94	1 949 3	N	2			122
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	102	1 1023 3	N	5			127

MCMORDIE 91				WELL #: 2	RRCID -> 236331	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9214	- 9714			
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	172	1 1055 3	N	12			160
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	166	1 1018 3	N	-0-			160
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	161	1 987 3	N	-0-			160
06	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	151	1 928 3	N	12			172
07	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	161	1 987 3	N	10			182
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	151	1 928 3	N	1			183

CHAMBERS 9				WELL #: 1	RRCID -> 238536	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 9864	PERF. 9424	- 9584			
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	34	1 212 3	N	2			175
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1 230 3	N	-0-			175
05	279 N	93	-0-	-186	-0-	13	1 80 3	N	-0-			175
06	240 N	63	-0-	-177	-0-	9	1 54 3	N	-0-			175
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	16	1 96 3	N	-0-			175
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1 100 3	N	-0-			175

N MCMORDIE 127				WELL #: 1	RRCID -> 239329	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9365	- 9690			
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	176	1 1080 3	N	30			196
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	155	1 952 3	N	12			208
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	178	1 1092 3	N	11			219
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	157	1 963 3	N	7			226
07	1147 N	771	-0-	-376	-0-	108	1 661 3	N	2			228
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	171	1 1053 3	N	5			233

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190													
MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	310	1	1905	3	N	57	193 1	124
						63	9						
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	299	1	1834	3	N	50		174
						55	9						
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	306	1	1880	3	N	30		204
						33	9						
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	296	1	1815	3	N	15		219
						17	9						
07	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	282	1	1730	3	N	25		244
						28	9						
*08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	314	1	1930	3	N	29		273
						32	9						
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471													
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	131	1	802	3	N	23		128
						25	9						
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	124	1	765	3	N	5		133
						6	9						
05	1085 N	755	-0-	-330	-0-	106	1	649	3	N	-0-		133
06	930 N	744	-0-	-186	-0-	104	1	636	3	N	4		137
						4	9						
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	103	1	634	3	N	1		138
						1	9						
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	135	1	832	3	N	-0-		138
N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492													
03	4030 X	3783	-0-	-247	-0-	522	1	3205	3	N	51	191 1	113
						56	9						
04	3900 X	3652	-0-	-248	-0-	504	1	3096	3	N	47		160
						52	9						
05	4030 X	3751	-0-	-279	-0-	519	1	3186	3	N	42		202
						46	9						
06	3750 X	3584	-0-	-166	-0-	498	1	3057	3	N	26		228
						29	9						
07	3782 X	3681	-0-	-101	-0-	511	1	3137	3	N	30		258
						33	9						
08	3782 X	3620	-0-	-162	-0-	503	1	3089	3	N	25	190 1	93
						28	9						
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630													
03	1085 N	950	-0-	-135	-0-	120	1	739	3	N	83	195 1	195
						91	9						
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	127	1	779	3	N	73		268
						80	9						
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	126	1	771	3	N	55	189 1	134
						61	9						
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	119	1	729	3	N	62		196
						68	9						
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	121	1	745	3	N	67		263
						74	9						
08	961 N	884	-0-	-77	-0-	114	1	701	3	N	63	187 1	139
						69	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190										
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	204	1	1250	3	N	16	208
						18	9					
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	3	N	5	213
						6	9					
05	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	196	1	1204	3	N	20	233
						22	9					
06	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	186	1	1140	3	N	14	247
						15	9					
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	185	1	1139	3	N	6	253
						7	9					
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	186	1	1146	3	N	17	82
						19	9				188	1

MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666			
MCMORDIE		WELL #: 2										
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	299	3	2	9	N	2	51
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	357	3	6	9	N	5	56
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-	56
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1	57
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	58
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3	61

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578			
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11	140
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	3	13	9	N	12	152
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	3	9	9	N	8	160
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	970	3	6	9	N	5	165
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	N	4	169
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10	179

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916								
03	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	3	105	9	N	95	195	1			237
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	3	42	9	N	38					275
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3	52	9	N	47					322
06	1650 X	1490	-0-	-160	-0-	-0-	1451	3	39	9	N	35					357
07	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	-0-	1529	3	61	9	N	55					412
*08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	43	9	N	39	183	1			268

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844								
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6					208
04	930 N	846	-0-	-84	-0-	-0-	836	3	10	9	N	9					217
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	-0-	853	3	11	9	N	10					227
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	-0-	815	3	9	9	N	8					235
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	-0-	759	3	6	9	N	5					240
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	194	1			46

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682								
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3	13	9	N	12					197
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	N	6					203
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	N	1	181	1			23
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	N	5					28
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3	4	9	N	4					32
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3	8	9	N	7					39

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9274 - 9422						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	3	13	9	N	12				120
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	827	3	11	9	N	10				130
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	802	3	9	9	N	8				138
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	754	3	4	9	N	4				142
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	852	3	7	9	N	6				148
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	3	10	9	N	9				157

MCMORDIE 26				WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9296 - 9923				
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	N	13	198	1		93
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	N	12				105
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	N	10				115
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	N	10				125
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	539	3	8	9	N	7				132
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	3	23	9	N	21				153

MCMORDIE 26				WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9711 - 9919				
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	N	16	195	1		61
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	852	3	18	9	N	16				77
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10				87
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	788	3	12	9	N	11				98
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	761	3	4	9	N	4				102
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	3	20	9	N	18				120

MCMORDIE				WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9975 - 12287				
03	6603	X	5704	-0-	-899	-0-	5588	3	116	9	N	105				257
04	6180	X	4533	-0-	-1647	-0-	4438	3	95	9	N	86	190	1		153
05	5518	X	3490	-0-	-2028	-0-	3442	3	48	9	N	44				197
06	5520	X	4321	-0-	-1199	-0-	4255	3	66	9	N	60				257
07	5704	X	3630	-0-	-2074	-0-	3584	3	46	9	N	42	182	1		117
*08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5858	3	91	9	N	83				200

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC RASOR				WELL #: 1047		RRCID -> 257543		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9222 - 9408				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

W. H. CLARK				WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9474 - 10178				
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471															
CHRISTIE TIPPS		WELL #:		3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1054 X	860	-0-	-194	-0-		843	3	17	9	N	15					163
04	1020 X	968	-0-	-52	-0-		955	3	13	9	N	12					175
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-		948	3	9	9	N	8					183
06	840 N	822	-0-	-18	-0-		813	3	9	9	N	8					191
07	992 N	876	-0-	-116	-0-		865	3	11	9	N	10					201
08	961 N	918	-0-	-43	-0-		906	3	12	9	N	11					212

EWING		WELL #:		174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	184062	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9466 - 9714					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

ST. CLAIR (9200)		WELL #:		79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798															
MCMORDIE 86		WELL #:		7	RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432					
03	2170 N	1882	-0-	-288	-0-		11	1	1774	3	N	88					108
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		97	9			N	-0-					108
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-		1632	3			N	-0-					127
06	1800 N	1646	-0-	-154	-0-		1709	3	21	9	N	19					127
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		1646	3			N	-0-					59
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2097	3	123	9	N	112	180	1			79
							2127	3	22	9	N	20					

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432 - 9733					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754					
03	19902 X	17839	-0-	-2063	-0-		17522	3	317	9	N	288	194	1			349
04	19020 X	16922	-0-	-2098	-0-		16555	3	367	9	N	334	386	1			297
05	18848 X	17148	-0-	-1700	-0-		16826	3	322	9	N	293	368	1			222
06	17700 X	16913	-0-	-787	-0-		16579	3	334	9	N	304	187	1			339
07	18290 X	14861	-0-	-3429	-0-		14613	3	248	9	N	225	382	1			182
08	17825 X	17735	-0-	-90	-0-		17443	3	292	9	N	265	194	1			253

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

SAND CREEK (LOWER MORROW)		80458 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452											
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID -> 172953		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10182 - 10390			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCANDRILL (MORROW)		81387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 103744		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 19055		PERF.15646 - 16084			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC		891725											
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6672 - 6680			
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8698 - 8706			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
DUKE		252131											
		WELL #: 1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8771 - 8781			
03	279 N	163	-0-	-116	-0-	-0-	10 1	153 2	N	-0-			180
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	533 2	N	-0-			180
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	783 2	N	-0-			180
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	751 2	N	-0-			180
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1316 2	N	-0-			180
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	1664 2	N	-0-			180

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY ARCHER TRUST 282		82677 050 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2835 -		5306	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2739 -		4890	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2800 -		4811	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY THORMODSGAARD		825420		WELL #: 5H		RRCID -> 180393		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 3113 - 3992	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 4H		RRCID -> 183239		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 3231 -		4811	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184511		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3162 -		4164	
03	1116	N	99	-0-	-1017	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04	870	N	289	-0-	-581	-0-	289 2		N	-0-			-0-
05	930	N	556	-0-	-374	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
07	310	N	28	-0-	-282	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	837 N	14	-0-	-823	-0-		14	2			N	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-				-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

03	766 R	766	-0-	-0-	-0-		766	3			N	-0-				44
04	690 #	703	-0-	13	-0-		703	3			N	-0-				44
05	620 #	593	-0-	-27	-0-		593	3			N	-0-				44
06	750 #	685	-0-	-65	-0-		685	3			N	-0-				44
07	775 #	681	-0-	-94	-0-		681	3			N	-0-				44
08	775 #	386	-0-	-389	-0-		386	3			N	-0-				44

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

03	744 #	697	-0-	-47	-0-		697	3			N	-0-				102
04	720 #	631	-0-	-89	-0-		631	3			N	-0-				102
05	744 #	658	-0-	-86	-0-		658	3			N	-0-				102
06	720 #	614	-0-	-106	-0-		614	3			N	-0-				102
07	682 #	618	-0-	-64	-0-		618	3			N	-0-				102
08	682 #	551	-0-	-131	-0-		551	3			N	-0-				102

ARROW OIL & GAS, LLC 033228
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

03	1116 #	715	-0-	-401	-0-		701	2	14	9	N	13				374
04	1080 #	333	-0-	-747	-0-		324	2		9	N	8				382
05	1116 #	994	-0-	-122	-0-		981	2	13	9	N	12				394
06	900 #	844	-0-	-56	-0-		841	2		3	N	3				397
07	868 #	613	-0-	-255	-0-		613	2			N	-0-				397
08	992 #	45	-0-	-947	-0-		45	2			N	-0-				397

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - PLUGGED 08/15/18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

03	1922 #	1654	-0-	-268	-0-		1654	2			N	-0-				-0-
04	1740 #	1538	-0-	-202	-0-		1538	2			N	-0-				-0-
05	1798 #	1506	-0-	-292	-0-		1506	2			N	-0-				-0-
06	1650 #	1422	-0-	-228	-0-		1422	2			N	-0-				-0-
07	1705 #	1513	-0-	-192	-0-		1513	2			N	-0-				-0-
08	1643 #	1464	-0-	-179	-0-		1464	2			N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783												
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1953 #	1948	-0-	-5	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
04	1890 #	1839	-0-	-51	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
05	1984 #	1941	-0-	-43	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
06	1920 #	1797	-0-	-123	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
07	1984 #	1921	-0-	-63	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
08	1953 #	1764	-0-	-189	-0-	1764 2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581												
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849												
03	279 #	184	-0-	-95	-0-	184 2		N	-0-			-0-
04	300 #	35	-0-	-265	-0-	35 2		N	-0-			-0-
05	310 #	3	-0-	-307	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	300 #	124	-0-	-176	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719												
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	251 1	634 2	N	-0-			-0-
04	870 #	658	-0-	-212	-0-	30 1	628 2	N	-0-			-0-
05	899 #	699	-0-	-200	-0-	31 1	668 2	N	-0-			-0-
06	870 #	694	-0-	-176	-0-	30 1	664 2	N	-0-			-0-
07	899 #	732	-0-	-167	-0-	31 1	701 2	N	-0-			-0-
08	899 #	740	-0-	-159	-0-	31 1	709 2	N	-0-			-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955												
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	30 1	208 2	N	-0-			-0-
04	819 R	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 2	N	-0-			-0-
05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	31 1	932 2	N	-0-			-0-
06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	30 1	871 2	N	-0-			-0-
07	952 R	952	-0-	-0-	-0-	31 1	921 2	N	-0-			-0-
*08	986 R	986	-0-	-0-	-0-	31 1	955 2	N	-0-			-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980												
03	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	31 1	1163 2	N	-0-			-0-
04	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	28 1	1102 2	N	-0-			-0-
05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	26 1	1113 2	N	-0-			-0-
06	1200 #	1083	-0-	-117	-0-	30 1	1053 2	N	-0-			-0-
07	1240 #	1111	-0-	-129	-0-	31 1	1080 2	N	-0-			-0-
08	1209 #	1081	-0-	-128	-0-	31 1	1050 2	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745												
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-			145
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			145
05	248 #	42	-0-	-206	-0-	42 3		N	-0-			145
06	240 #	162	-0-	-78	-0-	162 3		N	-0-			145
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			145
08	93 #	28	-0-	-65	-0-	28 3		N	-0-			145

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

03	2790 #	2416	-0-	-374	-0-	2350	2	66	9	N	60					160
04	2700 #	1856	-0-	-844	-0-	1845	2	11	9	N	10					170
05	2790 #	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			N	-0-					170
06	2340 #	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					170
07	2418 #	2072	-0-	-346	-0-	2072	2			N	-0-					170
08	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					170

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

03	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	2	N	-0-					200
04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1523	2	N	-0-					200
05	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	N	-0-					200
06	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	N	-0-					200
07	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	130	1	1936	2	N	-0-					200
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					200

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

03	1581 #	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1530 #	1126	-0-	-404	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1581 #	1428	-0-	-153	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

03	1023 #	847	-0-	-176	-0-	169	1	539	2	N	126	185	1			133
						139	9									
04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2	N	108	180	1			61
						119	9									
05	992 #	584	-0-	-408	-0-	104	1	366	2	N	104					165
						114	9									
06	960 #	959	-0-	-1	-0-	202	1	621	2	N	124	184	1			105
						136	9									
07	992 #	310	-0-	-682	-0-	85	1	181	2	N	40					145
						44	9									
08	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					145

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	96	1	441	2	N	20	215
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	22	9	514	2	N	4	219
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	130	1	385	2	N	10	229
06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	11	9	496	2	N	5	234
07	682 #	571	-0-	-111	-0-	130	1	434	2	N	6	240
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	7	9			N	NO RPT	240

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772												
03	496 #	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-	-0-
04	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-	-0-
05	496 #	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-	-0-
06	480 #	377	-0-	-103	-0-	377	2			N	-0-	-0-
07	496 #	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-	-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881												
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769												
03	2387 #	2372	-0-	-15	-0-	2298	2	74	9	N	67	214
04	2310 #	2254	-0-	-56	-0-	2201	2	53	9	N	48	262
05	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2599	2	171	9	N	155	246
06	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	2744	2	190	9	N	173	249
07	3126 R	3126	-0-	-0-	-0-	2861	2	265	9	N	241	304
08	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	304

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677												
03	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-	-0-
04	2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
05	2170 #	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-	-0-
06	2100 #	1372	-0-	-728	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
07	2170 #	1824	-0-	-346	-0-	1824	2			N	-0-	-0-
08	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698												
03	651 #	597	-0-	-54	-0-	96	1	501	2	N	-0-	-0-
04	630 #	536	-0-	-94	-0-	130	1	406	2	N	-0-	-0-
05	527 #	317	-0-	-210	-0-	130	1	187	2	N	-0-	-0-
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	130	1	639	2	N	-0-	-0-
07	589 #	266	-0-	-323	-0-	38	1	228	2	N	-0-	-0-
08	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1767 #	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1680 #	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
05	1705 #	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
06	1650 #	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
07	1705 #	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
08	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892														
03	496 #	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-			-0-
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776														
03	1860 #	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
04	1800 #	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
05	1829 #	1058	-0-	-771	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
06	1770 #	1585	-0-	-185	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
07	1798 #	1121	-0-	-677	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
08	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868														
03	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			16
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			16
05	0 A	521	-0-	521	521	521	2			N	-0-			16
06	0 A	452	-0-	452	973	452	2			N	-0-			16
07	0 A	300	-0-	300	1273	300	2			N	-0-			16
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1273					N	NO RPT			16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844														
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	390 #	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	372 #	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	420 #	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	434 #	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740														
03	1457 #	548	-0-	-909	-0-	548	2			N	-0-			37
*04	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			37
*05	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			37
*06	1530 #	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-			37
*07	1674 #	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-			37
08	1674 #	1338	-0-	-336	-0-	1338	2			N	-0-			37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		6479 #	6097	-0-	-382	-0-	6097	2			N	-0-				-0-
04		6420 #	5631	-0-	-789	-0-	5631	2			N	-0-				-0-
05		6634 #	5474	-0-	-1160	-0-	5474	2			N	-0-				-0-
06		6420 #	4033	-0-	-2387	-0-	4033	2			N	-0-				-0-
07		6107 #	5897	-0-	-210	-0-	5897	2			N	-0-				-0-
08		6107 #	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT				-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750																
03		899 #	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-				-0-
04		870 #	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-				-0-
05		837 #	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-				-0-
06		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-
07		965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-
08		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722																
03		14B2 EXT	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	35	-0-	35	665	35	2			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1669	-0-	1669	2334	1669	2			N	-0-				-0-
06		3449 R	1115	-0-	-2334	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
07		942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
08		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																
03		682 #	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-				-0-
04		660 #	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-				-0-
05		682 #	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-				-0-
06		630 #	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-				-0-
*07		651 #	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-				-0-
*08		620 #	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-				-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959																
03		1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	N	20				194
04		1560 #	1552	-0-	-8	-0-	1535	3	17	9	N	15				209
05		1612 #	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-	8	1		201
06		1560 #	1549	-0-	-11	-0-	1524	3	25	9	N	23				224
07		1612 #	1545	-0-	-67	-0-	1534	3	11	9	N	10				234
*08		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1658	3	11	9	N	10				244

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002																
03		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	31	1	2668	2	N	-0-				96
04		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	28	1	2621	2	N	-0-				96
05		3007 N	2311	-0-	-696	-0-	26	1	2285	2	N	-0-				96
06		2610 N	1946	-0-	-664	-0-	29	1	1917	2	N	-0-				96
07		2728 N	2446	-0-	-282	-0-	31	1	2415	2	N	-0-				96
08		2325 N	2296	-0-	-29	-0-	31	1	2265	2	N	-0-				96

OIL AND GAS DIVISION

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			58
04	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			58
05	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			58
06	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			58
07	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			58
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			58

SHAPLEY,S (MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31 1	1602 2	N	-0-			64
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	30 1	1523 2	N	-0-			64
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	30 1	1519 2	N	-0-			64
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	30 1	1422 2	N	-0-			64
07	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	31 1	1386 2	N	-0-			64
08	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	31 1	1260 2	N	-0-			64

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	26 1	67 2	N	-0-			185
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 2	N	-0-			185
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31 1	664 2	N	-0-			185
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2	N	-0-			185
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2	N	-0-			185
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	461 2	N	-0-			185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	31 1	1502 2	N	-0-			192
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	28 1	1414 2	N	-0-			192
05	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	25 1	1433 2	N	-0-			192
06	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	28 1	1303 2	N	-0-			192
07	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	30 1	1389 2	N	-0-			192
08	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	31 1	1111 2	N	-0-			192

WAKITA OPERATING, LLC 891725 HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 RENNEN WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			17
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			17
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			17

SHARE (MISSISSIPPIAN)		82691 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
MGE RESOURCES, INC.		563288														
DOORES		WELL #: 1030		RRCID -> 219440		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 7940 - 8006						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	18					176
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	36					212
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	5					217
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	13					230
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	55					285
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	184	1			101

REMNANT ENERGY, INC.		701555						CNTY: OCHILTREE								
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 087332		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8014 - 8180						
03	651	N	418	-0-	-233	B	-0-	418	2	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	2	N	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C.		824758						CNTY: OCHILTREE								
COLLINSWORTH "40"		WELL #: 1		RRCID -> 193630		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7997 - 8064						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		027200														
BOESE, JAKE -ET- -AL-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022654		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7479 - 7490						
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701						CNTY: OCHILTREE								
THELMA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6432 - 7433						
03	2170	N	2153	-0-	-17			2146	2	7	9	N	6			146
04	2100	N	1783	-0-	-317			1766	2	17	9	N	15			161
05	2267	N	2267	-0-	-0-			2258	2	9	9	N	8			169
06	2133	N	2133	-0-	-0-			2124	2	9	9	N	8			177
07	2097	N	2097	-0-	-0-			2085	2	12	9	N	11			188
*08	2216	N	2216	-0-	-0-			2201	2	15	9	N	14	183	1	19

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: OCHILTREE								
PECKENPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7371 - 7378						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MARY B				WELL #: 1	RRCID -> 232580	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 7375	PERF. 4057	- 4260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
CONNER, NELLIE				WELL #: 3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7570	- 7574			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
CONNER				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SAVAGE, DON C.				748943								
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-			-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 1		N	-0-			-0-
WOOLLEY, GARY W.				941486								
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ELLEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			18
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)
APACHE CORPORATION
HARGROVE, H.

82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
027200
WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY
PECKENPAUGH

562560
WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

03	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
04	810 N	751	-0-	-59 B	-0-	30	1	721	2	N	-0-					-0-
05	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-
06	840 N	630	-0-	-210 B	-0-	30	1	600	2	N	-0-					-0-
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	31	1	792	2	N	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	29	1	753	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY
CARLSON TRUST

877099
WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

03	403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					19
04	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					19
05	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	295	3		4	9	N		4			23
06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3			N	-0-					23
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					23
08	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	252	3		1	9	N		1			24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)
RESOURCE OIL AND GAS, LLC
BANNER-GREGG

82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
703395
WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC
ALLEN, MARY JANE ET AL

953803
WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)
AMARILLO EXPLORATION, INC.
CLEMENT ET AL

82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
016802
WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					195
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					195
05	775 #	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					195
06	750 #	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					195
07	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					195
08	744 #	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					195

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200								
HARGROVE, H.				WELL #:	1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	- 7398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARE, C. M.				WELL #:	1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	- 7291		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GURLEY				WELL #:	1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	- 7668		
03	930 #	797	-0-	-133	-0-	797 3		N	-0-			99
04	900 #	776	-0-	-124	-0-	776 3		N	-0-			99
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			99
06	780 #	736	-0-	-44	-0-	736 3		N	-0-			99
07	806 #	694	-0-	-112	-0-	694 3		N	-0-			99
08	806 #	626	-0-	-180	-0-	626 3		N	-0-			99

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	- 7593		
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	31 1	137 2	N	-0-			215
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	30 1	133 2	N	-0-			215
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	31 1	132 2	N	-0-			215
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	30 1	118 2	N	-0-			215
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	31 1	120 2	N	-0-			215
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	31 1	122 2	N	-0-			215

PECKENPAUGH FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	- 7304		
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			117
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			117
05	620 #	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-			117
06	630 #	592	-0-	-38	-0-	592 2		N	-0-	117 5		-0-
07	651 #	542	-0-	-109	-0-	542 2		N	-0-			-0-
08	651 #	244	-0-	-407	-0-	244 2		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #:	2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	- 7544		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
BOESE		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402			
03	2356 #	2290	-0-	-66	-0-	2290	3				N	-0-			140
04	2280 #	1622	-0-	-658	-0-	1622	3				N	-0-			140
05	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3				N	-0-			140
06	2250 #	2047	-0-	-203	-0-	2047	3				N	-0-			140
07	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3				N	-0-			140
08	2356 #	2209	-0-	-147	-0-	2209	3				N	-0-			140

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		82696 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER								
FRANTZ		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202			
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			5
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			5
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			5
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		83006 500		83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER								
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		748059											
SHELTON		WELL #:		2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460			
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1501	2	37	9		N	34			215
04	1680 N	1270	-0-	-410	-0-	1270	2				N	-0-			215
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1739	2	67	9		N	61			276
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1411	2	74	9		N	67	191	1	152
*07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1840	2	46	9		N	42			194
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			194

SHIRE (GRANITE WASH)		83339 210		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON								
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		861694											
COBLE SHIRE 64		WELL #:		2	RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6638 - 6654			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37

COBLE SHIRE A60		83339 210		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON								
COBLE SHIRE 64		WELL #:		3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140

SHIRLEY (CHESTER)
MGE RESOURCES, INC.
THE PHILIP JENKINS

83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
563288
WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
JENKINS

825420
WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	N	-0-		-0-
04	1530 N	878	-0-	-652	-0-	65	1	813	2	N	-0-		-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-		-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	130	1	2338	2	N	-0-		-0-
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)
G. & S. INC.
KIRK

83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
292316
WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-		-0-
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-		-0-
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
KIRK UNIT

760218
WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-		-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-		-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-		-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-		-0-

HOLT -B-

WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-		42
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-		42
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-		42
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-		42
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		42
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-		42

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
WINEGEART

825420
WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 1		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 1		N	-0-			-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	927 2	11 9	N	10			88
04	1140 N	963	-0-	-177	-0-	924 2	39 9	N	35			123
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	949 2	39 9	N	35	144 1		14
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904 2	11 9	N	10			24
07	992 N	871	-0-	-121	-0-	860 2	11 9	N	10			34
08	992 N	825	-0-	-167	-0-	810 2	15 9	N	14			48

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
APACHE CORPORATION 027200																
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753																
03	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	2957	2	47	9	N	43					286
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	2795	2	48	9	N	44					330
05	2976 X	2898	-0-	-78	-0-	2873	2	25	9	N	23					353
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	N	31	182	1			202
07	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2852	2	31	9	N	28					230
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2848	2	22	9	N	20					250

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	4699	-0-	4699	164170	4696 2	3 9	N	3			26
04	SWR 10	4531	-0-	4531	168701	4531 2		N	-0-			26
05	SWR 10	5031	-0-	5031	173732	5029 2	2 9	N	2			28
06	SWR 10	4389	-0-	4389	178121	4389 2		N	-0-			28
07	SWR 10	3947	-0-	3947	182068	3947 2		N	-0-			28
08	SWR 10	2817	-0-	2817	184885	2816 2	1 9	N	1			29

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2016 - P/A 08/05/16

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 2		Y	-0-			64
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	4 1	448 2	Y	-0-			64
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	11 1	449 2	Y	-0-			64
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		Y	-0-			64
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		Y	-0-			64
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-			64

SHREIKEY (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY ROGERS "A"		//CONT.//	83451 300 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1							RRCID -> 234076		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10174		- 10282
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELL #: 3							RRCID -> 228856		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9608		- 10899
03	2325	N	1693	-0-	-632	-0-	1693	3			N	-0-			74
04	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	2176	3			N	-0-			74
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	3			N	-0-	48 1		26
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			26
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			26
08	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-			26
WELL #: 5							RRCID -> 235861		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9598		- 11118
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			261
04	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	2554	3	15 9		N	14	141 1		134
05	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-	10 1		124
06	2610	N	1994	-0-	-616	-0-	1994	3			N	-0-			124
07	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-			124
08	2697	N	2077	-0-	-620	-0-	2077	3			N	-0-			124
WELL #: 11							RRCID -> 250564		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9330		- 10878
03	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2389	3	23 9		N	21			261
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	2357	3	23 9		N	21			282
05	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	2390	3	15 9		N	14	194 1		102
06	2340	N	1751	-0-	-589	-0-	1740	3	11 9		N	10			112
07	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2277	3	14 9		N	13			125
08	2418	N	1731	-0-	-687	-0-	1713	3	18 9		N	16			141
WELL #: 9							RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11596		PERF. 9390		- 10932
03	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3205	3	39 9		N	35			154
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	3208	3	42 9		N	38			192
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3359	3	20 9		N	18			210
06	3270	X	2414	-0-	-856	-0-	2403	3	11 9		N	10			220
07	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3218	3	13 9		N	12			232
08	3379	X	2316	-0-	-1063	-0-	2312	3	4 9		N	4			236
WELL #: 7							RRCID -> 250865		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9338		- 10932
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10 9		N	9			213
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	3	13 9		N	12			225
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	3	4 9		N	4			229
06	1140	N	905	-0-	-235	-0-	901	3	4 9		N	4			233
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1181	3	8 9		N	7			240
08	1209	N	946	-0-	-263	-0-	932	3	14 9		N	13	192 1		61

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		434 N	382	-0-	-52	-0-	369 3	13 9	N		12				140
04		390 N	374	-0-	-16	-0-	361 3	13 9	N		12				152
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	382 3	12 9	N		11				163
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	350 3	11 9	N		10				173
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	475 3	8 9	N		7				180
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N		NO RPT				180

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036															
03		775 N	768	-0-	-7	-0-	753 3	15 9	N		14				101
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	758 3	22 9	N		20				121
05		806 N	782	-0-	-24	-0-	762 3	20 9	N		18				139
06		750 N	589	-0-	-161	-0-	543 3	46 9	N		42				181
07		806 N	762	-0-	-44	-0-	739 3	23 9	N		21				202
08		775 N	550	-0-	-225	-0-	527 3	23 9	N		21				223

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008															
03		2511 X	1913	-0-	-598	-0-	1894 3	19 9	N		17				117
04		2460 X	1613	-0-	-847	-0-	1593 3	20 9	N		18				135
05		2542 X	1570	-0-	-972	-0-	1552 3	18 9	N		16				151
06		1860 N	1228	-0-	-632	-0-	1214 3	14 9	N		13				164
07		1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1509 3	14 9	N		13				177
08		1581 N	1125	-0-	-456	-0-	1111 3	14 9	N		13				190

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060															
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-				105
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N		-0-	8 1			97
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N		-0-				97
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N		-0-				97
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N		-0-				97
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N		-0-				97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620															
03		1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1551 3	22 9	N		20				199
04		1710 N	1517	-0-	-193	-0-	1491 3	26 9	N		24				223
05		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	1496 3	15 9	N		14	189 1			48
06		1530 N	1173	-0-	-357	-0-	1165 3	8 9	N		7				55
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1819 3	14 9	N		13				68
08		1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1378 3	14 9	N		13				81

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234															
03		2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2287 3	24 9	N		22	191 1			89
04		2160 N	2060	-0-	-100	-0-	2032 3	28 9	N		25				114
05		2573 N	2228	-0-	-345	-0-	2228 3		N		-0-				114
06		2250 N	1806	-0-	-444	-0-	1806 3		N		-0-				114
07		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		N		-0-				114
08		2232 N	2006	-0-	-226	-0-	1996 3	10 9	N		9				123

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172															
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1787 3	29 9	N		26				237
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1752 3	55 9	N		50	190 1			97
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1903 3	56 9	N		51				148
06		1770 N	1498	-0-	-272	-0-	1439 3	59 9	N		54				202
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1866 3	35 9	N		32				234
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N		NO RPT				234

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471														
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1643	3	15	9	N	14			96
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1538	3	28	9	N	25			121
05	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1595	3	18	9	N	16			137
06	1590 N	1195	-0-	-395	-0-	1187	3	8	9	N	7			144
07	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1554	3	15	9	N	14			158
08	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1189	3	25	9	N	23			181

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964														
03	1333 N	988	-0-	-345	-0-	986	3	2	9	N	2			249
04	1290 N	960	-0-	-330	-0-	960	3			N	-0-	5	1	244
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4			248
06	960 N	865	-0-	-95	-0-	821	3	44	9	N	40			288
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1248	3	29	9	N	26			314
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			314

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130														
03	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-			79
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	3	8	9	N	7			86
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			86
06	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	3			N	-0-			86
07	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			N	-0-			86
08	1953 N	1375	-0-	-578	-0-	1375	3			N	-0-			86

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160														
03	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1033	3	7	9	N	6			63
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	N	7			70
05	1054 N	750	-0-	-304	-0-	744	3	6	9	N	5			75
06	1020 N	553	-0-	-467	-0-	552	3	1	9	N	1			76
07	961 N	764	-0-	-197	-0-	761	3	3	9	N	3			79
08	744 N	574	-0-	-170	-0-	562	3	12	9	N	11			90

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	117
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076														
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1213	3	36	9	N	33			171
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	911	3	26	9	N	24			195
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	3	41	9	N	37			232
06	1200 N	753	-0-	-447	-0-	717	3	36	9	N	33			265
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			265
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			265

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086														
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	N	9			74
04	2190 N	1849	-0-	-341	-0-	1846	3	3	9	N	3			77
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3	9	N	3			80
06	2220 N	1961	-0-	-259	-0-	1954	3	7	9	N	6			86
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	3	7	9	N	6			92
08	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			92

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		434 N	330	-0-	-104	-0-	330 3		N	-0-		43
04		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-		43
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		43
06		330 N	211	-0-	-119	-0-	211 3		N	-0-		43
07		310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3		N	-0-		43
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
03		2449 N	2316	-0-	-133	-0-	2264 3	52 9	N	47		206
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2256 3	44 9	N	40		246
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2356 3	23 9	N	21		267
06		2250 N	1726	-0-	-524	-0-	1691 3	35 9	N	32	191 1	108
07		2387 N	2212	-0-	-175	-0-	2188 3	24 9	N	22		130
08		2387 N	1655	-0-	-732	-0-	1630 3	25 9	N	23		153

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726												
03		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2760 3	30 9	N	27		168
04		2850 X	2661	-0-	-189	-0-	2607 3	54 9	N	49		217
05		2759 X	2698	-0-	-61	-0-	2670 3	28 9	N	25		242
06		2700 N	1988	-0-	-712	-0-	1986 3	2 9	N	2		244
07		2759 N	2645	-0-	-114	-0-	2630 3	15 9	N	14		258
08		2697 N	1879	-0-	-818	-0-	1866 3	13 9	N	12	176 1	94

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952												
03		2387 X	1307	-0-	-1080	-0-	1301 3	6 9	N	5		110
04		2310 X	921	-0-	-1389	-0-	912 3	9 9	N	8		118
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2488 3	34 9	N	31		149
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1430 3	9 9	N	8		157
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1940 3	17 9	N	15		172
08		2387 N	1685	-0-	-702	-0-	1657 3	28 9	N	25		197

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604												
03		2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	1744 2	1 9	N	1		163
04		2700 X	998	-0-	-1702	-0-	998 2		N	-0-		163
05		2790 X	535	-0-	-2255	-0-	535 2		N	-0-		163
06		2700 X	545	-0-	-2155	-0-	545 2		N	-0-		163
07		2480 X	507	-0-	-1973	-0-	504 2	3 9	N	3		166
*08		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	1993 2	152 9	N	138	190 1	114

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
APACHE CORPORATION 027200												
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870												
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		115
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-		115
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		115
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		115
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		115
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		115

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

03	2686 N	2572	-0-	-114	-0-	2572	2			N	-0-					72
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					72
05	1984 X	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-					72
06	1920 X	1511	-0-	-409	-0-	1511	2			N	-0-					72
07	1984 X	1596	-0-	-388	-0-	66	1	1530	2	N	-0-					72
08	1984 X	1687	-0-	-297	-0-	342	1	1345	2	N	-0-					72

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

03	2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					4
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					4
05	2480 X	1652	-0-	-828	-0-	1652	2			Y	-0-					4
06	2400 X	2006	-0-	-394	-0-	2006	2			Y	-0-					4
07	2604 X	1889	-0-	-715	-0-	1889	2			Y	-0-					4
08	2604 X	1627	-0-	-977	-0-	1627	2			Y	-0-					4

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					155
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					155
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					155
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					155
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					155
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					155

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

03	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					182
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	3		21 9	N	19	19	1			182
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-	19	1			163
06	1320 N	723	-0-	-597	-0-	723	3			N	-0-					163
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					163
08	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					163

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1010 N	1010	-0-	-0-	1002 2		8 9	N			50
04		780 N	742	-0-	-38	742 2			N			50
05		899 N	788	-0-	-111	788 2			N			50
06		0 W	853	-0-	853	754 2		99 9	N			140
07		1400 N	798	-0-	-602	754 2		44 9	N			180
08		1023 #	711	-0-	-312	711 2			N			180

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3166 X	3166	-0-	-0-	3109 2		57 9	N			164
04		5820 X	2350	-0-	-3470	2303 2		47 9	N			207
05		6014 X	2004	-0-	-4010	1963 2		41 9	N			244
06		5820 X	3767	-0-	-2053	3677 2		90 9	N		178 1	148
07		5239 X	2488	-0-	-2751	2370 2		118 9	N			255
*08		4125 X	4125	-0-	-0-	4125 2			N			255

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
TROUT BEN		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2976 X	2173	-0-	-803	2171 3		2 9	N			95
04		2880 X	1703	-0-	-1177	1703 3			N			95
05		2449 X	2154	-0-	-295	2147 3		7 9	N			101
06		2450 N	2450	-0-	-0-	2439 3		11 9	N			111
07		2819 N	2819	-0-	-0-	2769 3		50 9	N			156
*08		2955 N	2955	-0-	-0-	2911 3		44 9	N		169 1	27

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2573 X	2013	-0-	-560	2013 2			N			181
04		2490 X	2223	-0-	-267	2223 2			N			181
05		2480 X	2421	-0-	-59	2421 2			N			181
06		2480 N	2480	-0-	-0-	2480 2			N			181
07		2691 N	2691	-0-	-0-	2691 2			N			181
*08		2429 N	2429	-0-	-0-	2429 2			N			181

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		372 N	355	-0-	-17	124 1		231 2	N			40
04		459 N	459	-0-	-0-	422 2		37 9	N			74
05		682 N	160	-0-	-522	160 2			N			74
06		0 W	73	-0-	73	63 2		10 9	N			83
07		431 N	358	-0-	-73	339 2		19 9	N			100
08		465 X	208	-0-	-257	208 2			N			100

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419							
FARRIS -C-				WELL #: 2018	RRCID -> 126496	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 16486	PERF.14210	- 14404		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	35 1	2913 2	Y	2	2 8	-0-
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	2 9	4528 2	Y	2	2 8	-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	5 1	3858 2	Y	-0-		-0-
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-		-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	17 1	2 9	Y	2	2 8	-0-
*08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3954 2		Y	-0-		-0-
						4740 2		Y			-0-
						3762 2		Y	-0-		-0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
GUIPEL				WELL #: 1	RRCID -> 148785	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 9509	PERF. 9140	- 9145		
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
TAYLOR				WELL #: 2084	RRCID -> 085569	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8067	- 8073		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORT, JAMES				WELL #: 1080	RRCID -> 184436	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8048	- 8059		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: WHEELER			
BOLERJACK				WELL #: 1048	RRCID -> 146806	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 9955	PERF. 3284	- 3580		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
TAYLOR		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-	22
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-	22
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	N	-0-	22
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-	22
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	-0-	22
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	389	2	N	-0-	22

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694			
03	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	2		N	-0-	-0-	
04	1140 N	741	-0-	-399	-0-	741	2		N	-0-	-0-	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-	-0-	
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	-0-	

BUSCHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635			
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-	-0-	
04	1890 N	1705	-0-	-185	-0-	1705	2		N	-0-	-0-	
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-	-0-	
06	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2		N	-0-	-0-	
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	-0-	
08	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2363	2		N	-0-	-0-	

JILPETCO, INC.		432469										
MAMAW		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HOLLAND GRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793			
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-	61
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	28	1	226	2	N	-0-	61
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	N	-0-	61
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-	61
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-	61
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	232	2	N	-0-	61

BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988			TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752			
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-	27
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-	27
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	27	1	374	2	N	-0-	27
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	30	1	358	2	N	-0-	27
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-	27
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	31	1	369	2	N	-0-	27

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHARE TRUST "54"		WELL #:		1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	29 1	1473 2	N	2			105
04		1500 N	1423	-0-	-77	-0-	24 1	1386 2	N	12			117
05		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	25 1	1411 2	N	3			120
06		1470 N	1386	-0-	-84	-0-	24 1	1360 2	N	2			122
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30 1	1489 2	N	3			125
08		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	24 1	1395 2	N	-0-			125

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MGE RESOURCES, INC.		563288											
NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891			
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		420 N	16	-0-	-404	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575											
BUSCHMAN FAMILY TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 217054		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860			
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
*06		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON		WELL #:		1		RRCID -> 230019		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999			
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			40
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		N	-0-			40
*05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-	40 1		-0-
*06		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706	-	8076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932	-	7940
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	2		N	-0-			228	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	2		N	-0-			228	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144	2		N	-0-			228	
06	1110 N	960	-0-	-150	-0-		960	2		N	-0-			228	
07	1147 N	1082	-0-	-65	-0-		1082	2		N	-0-			228	
08	1147 N	1022	-0-	-125	-0-		1022	2		N	-0-			228	
TENISON OIL COMPANY				841409											
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840	-	7860
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130			N	-0-			-0-	
TEVIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8030	-	8040
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2		N	-0-			-0-	
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812	2		N	-0-			-0-	
05	899 N	823	-0-	-76	-0-		823	2		N	-0-			-0-	
06	840 N	743	-0-	-97	-0-		743	2		N	-0-			-0-	
07	837 N	788	-0-	-49	-0-		788	2		N	-0-			-0-	
08	837 N	798	-0-	-39	-0-		798	2		N	-0-			-0-	
SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058	-	8063
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
MGE RESOURCES, INC.				563288											
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552	-	7698
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242	
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-			242	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242	

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 O'LOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-			-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

03	930 N	797	-0-	-133	-0-	797 3		N	-0-			39
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			39
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			39
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			39
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-			39
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-			39

O'LOUGHLIN, C. C., SR. TRUST WELL #: 3 L RRCID -> 037361 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - P/A 08/15/18

O'LOUGHLIN SR. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 164564 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/2018

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
GROVES, TROY				335986								
GROVES-SEBRING				WELL #: 121U	RRCID -> 229227	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 7148	-	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 196416	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412	-	7434	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6633	-	6643	
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

VERITAS ENERGY, LLC				884589								
NELSON				WELL #: 1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6869	-	6900	
03	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	139	1	N	10			336
04	2010 X	942	-0-	-1068	-0-	139	1	N	-0-			336
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	139	1	N	17	303	1	50
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	139	1	N	38			88
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	139	1	N	17	21	7	84
*08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	139	1	N	17			101

WOOLLEY, GARY W.				941486								
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232	-	7237	
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)
QUESTA ENERGY CORPORATION
PHELPS

85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
684634
WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	868 #	620	-0-	-248	-0-	620	3		N	-0-			25
04	840 #	675	-0-	-165	-0-	675	3		N	-0-			25
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			25
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3		N	-0-			25
07	713 N	154	-0-	-559	-0-	154	3		N	-0-			25
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)
AMARILLO EXPLORATION, INC.
LASATER 71

85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
016802
WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	4681 X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2		N	-0-			70
04	4680 X	3953	-0-	-727	-0-	3953	2		N	-0-			70
05	4836 X	4384	-0-	-452	-0-	4384	2		N	-0-			70
06	4680 X	3701	-0-	-979	-0-	3701	2		N	-0-			70
07	4619 X	2506	-0-	-2113	-0-	2506	2		N	-0-			70
08	4371 X	3219	-0-	-1152	-0-	3219	2		N	-0-			70

APACHE CORPORATION
COLLARD, STEELE "A"

027200
WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.
GREENE, E. C. UNIT

263701
WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	290	1	1161	2	N	-0-		104
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	300	1	1146	2	N	-0-		104
05	1674 N	1031	-0-	-643	-0-	200	1	831	2	N	-0-		104
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	300	1	1400	2	N	-0-		104
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	300	1	1324	2	N	-0-		104
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-		104

LASATER & CO, INC.
LASATER, S. B. -C-

487415
WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2		N	-0-			195
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			195
05	1271 N	689	-0-	-582	-0-	689	2		N	-0-			195
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			195
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1		196
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			196

LASATER

WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			45
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		N	-0-			45
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			45
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			45
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			45
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)		85001 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022708		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6667 - 6683	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		-0-		45	
04	3327 R	3327	-0-	-0-	-0-	3297 3	30 9	27		72	
05	2945 #	2427	-0-	-518	-0-	2423 3	4 9	4		76	
06	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3		-0-		76	
07	3449 R	3449	-0-	-0-	-0-	3426 3	23 9	21		97	
*08	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	3404 3	79 9	72		169	

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)		85002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		487415									
O'LOUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 100141		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7527 - 7533	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		-0-		-0-	
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		-0-		-0-	
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		-0-		-0-	
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		-0-		-0-	
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		-0-		-0-	
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		-0-		-0-	

SPEARMAN NW (DOUGLAS)		85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785									
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 3320 - 4044	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1178 #	1003	-0-	-175	-0-	150 1	851 2	N	2	174 1	47
04	1140 #	1014	-0-	-126	-0-	202 1	787 2	N	23		70
05	1023 #	976	-0-	-47	-0-	182 1	777 2	N	15		85
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	202 1	751 2	N	7		92
07	1054 N	750	-0-	-304	-0-	169 1	567 2	N	13		105
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		105

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION		549380									
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556 2	7 9	N	6		68
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	508 2	9 9	N	8		76
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	486 2	9 9	N	8		84
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	486 2	6 9	N	5		89
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	473 2	10 9	N	9		98
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	724 2	15 9	N	14		112

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOONEMORE BROTHERS 810310
 LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	2	33	9	Y	30			260
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	2	22	9	Y	20			280
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	Y	15			295
06	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1141	2	22	9	Y	20			315
07	DLQ G-10	1264	-0-	1264	2427	1242	2	22	9	Y	20	186	1	149
*08	1700 N	1052	-0-	-648	1779	1041	2	11	9	Y	10			159

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	Y	40			154
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44	9	Y	40	188	1	6
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1338	2	50	9	Y	45			51
06	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	1141	2	33	9	Y	30			81
07	DLQ G-10	1264	-0-	1264	2438	1242	2	22	9	Y	20			101
*08	1700 N	1063	-0-	-637	1801	1041	2	22	9	Y	20			121

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	N	5			26
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10			36
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10			46
06	1050 N	942	-0-	-108	-0-	936	2	6	9	N	5			51
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5			56
08	1085 N	945	-0-	-140	-0-	942	2	3	9	N	3			59

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		85265 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 173529		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
04	150 N	1950	-0-	1800	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1874	-0-	-316	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1781	-0-	-234	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689 2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581										
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722				
03	3100 N	1293	-0-	-1807	11047	1293 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1643	-0-	-1357	9690	1643 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2086	-0-	-1014	8676	2086 2		Y	-0-			-0-
06	2800 N	1960	-0-	-840	7836	1960 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1562	-0-	-1538	6298	1562 2		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1122	-0-	-1978	4320	1122 2		Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738				
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	331	-0-	331	747	331 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	238	-0-	238	985	238 2		Y	-0-			-0-

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840			N	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #: 3020		RRCID -> 213774		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
GAITHER TRUST -12-		WELL #: 1C		RRCID -> 185357		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
GREENE -K-				WELL #: 1	RRCID -> 117653	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7363	- 7463			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		775 N	532	-0-	-243	-0-	532 2	N	-0-			12
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2	N	-0-			12
05		558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2	N	-0-			12
06		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-			12
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-			12
08		527 N	146	-0-	-381	-0-	146 2	N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
GREENE "7"				WELL #: 1	RRCID -> 229532	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7402	- 7515			
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
*05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
*06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KNUTSON				WELL #: 1	RRCID -> 069249	COMPL. DATE 05/24/1976	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 7196	- 7436			
03		3100 N	4316	-0-	1216	1216	4316 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	4859	-0-	1859	3075	4859 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4824	-0-	1724	4799	4824 2	N	-0-			-0-
06		4802	3	-0-	-4799	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07		124	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
08		124	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-

KNUTSON				WELL #: 3	RRCID -> 085570	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7208	- 7220			
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2	N	-0-			-0-
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
ROGERS C				WELL #: 1	RRCID -> 022722	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7282	- 7364			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	4574	-0-	4574	-0-	4574 2	N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		2423	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-			-0-
08		1426	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HUNGATE				WELL #: 352	RRCID -> 088955	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7152	- 7163			
03		2294 N	2206	-0-	-88	-0-	2206 3	N	-0-			-0-
04		2160 N	2062	-0-	-98	-0-	2062 3	N	-0-			-0-
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
08		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 3	N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3

WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REDELSPERGER

WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	14	1	3459	3	N	-0-					10
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					10
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-	3	5			7
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					7
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3126	3	68	4	N	-0-					7
*08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					7

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124				N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	N	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	720 N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	758	3	77	9	N	70					70
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-	70	5			-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CRIPPLE CREEK		WELL #: 1949		RRCID -> 163408	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9602	-	9638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2710 X	2710	-0-	-0-	2699 3	11 9	N	10		55
04		3650 X	3650	-0-	-0-	3631 3	19 9	N	17		72
05		3573 X	3573	-0-	-0-	3558 3	15 9	N	14		86
06		2552 X	2552	-0-	-0-	2551 3	1 9	N	1		87
07		2463 X	2463	-0-	-0-	2463 3		N	-0-		87
*08		2416 X	2416	-0-	-0-	2416 3		N	-0-		87

MCCARTOR		WELL #: 1988		RRCID -> 171683	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9614	-	9625		
03		676 N	676	-0-	-0-	665 3	11 9	N	10		143
04		599 N	599	-0-	-0-	591 3	8 9	N	7		150
05		563 N	563	-0-	-0-	555 3	8 9	N	7		157
06		532 N	532	-0-	-0-	529 3	3 9	N	3		160
07		532 N	532	-0-	-0-	524 3	8 9	N	7		167
*08		519 N	519	-0-	-0-	515 3	4 9	N	4		171

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
YEATON -947-		WELL #: 4		RRCID -> 133752	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6522	-	6544		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YEATON 947		WELL #: 5		RRCID -> 275339	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6504	-	6532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BECHTOLD, HERBERT ET AL				1							
WELL #: 1		RRCID -> 128678	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6534	-	6549				
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 2		N	-0-		-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.				427974							
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3264	-	3337		
03	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
05	1271 N	614	-0-	-657	-0-	614 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) //CONT.// 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
 OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
 LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	676 2	19 9	N	17			105
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	539 2	15 9	N	14			119
05	589 N	546	-0-	-43	-0-	511 2	35 9	N	32			151
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	473 2	11 9	N	10			161
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	818 2	29 9	N	26			187
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	951 2	32 9	N	29	146 1		70

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

03	2883 X	1	-0-	-2882	-0-	1 3		N	-0-			93
04	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5 3		N	-0-			93
05	2883 X	27	-0-	-2856	-0-	27 3		N	-0-			93
06	2790 X	20	-0-	-2770	-0-	20 3		N	-0-			93
07	620 X	60	-0-	-560	-0-	60 3		N	-0-			93
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			93

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	55 1		10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	926	3	39	9	N	35	126	1		58	
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7	9	N	6				64	
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	936	3	59	9	N	54				118	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	901	3	46	9	N	42				160	
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	931	3	26	9	N	24				184	
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	901	3	32	9	N	29	178	1		35	

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183																
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	484	1	3193	2	N	17	161	1		-0-	
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	468	1	2958	2	N	17				17	
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	195	1	2691	2	N	-0-				17	
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	236	1	3023	2	N	-0-				17	
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	395	1	3384	2	N	-0-				17	
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	430	1	3265	2	N	-0-				17	

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776																
03	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-				13	
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-				13	
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-				13	
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-				13	
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-				13	
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-				13	

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278																
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	54	1		-0-	
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-				-0-	
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-				-0-	
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-				-0-	
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-				-0-	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1		20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH	12625	PERF.14683	- 15994
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	12245 X	10309	-0-	-1936	-0-	671	1	9477	2	N	146	183	1	129		
04	11850 X	10363	-0-	-1487	-0-	161	9	892	1	N	154	189	1	94		
05	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	169	9	1034	1	N	173	182	1	85		
06	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	190	9	941	1	N	162	183	1	64		
07	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	178	9	1030	1	N	137			201		
08	12245 X	11972	-0-	-273	-0-	151	9	1038	1	N	172	299	1	74		
						189	9									
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH	11164	PERF.11522	- 15632
03	11811 X	10573	-0-	-1238	-0-	1498	1	8467	2	N	553	731	1	89		
04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	608	9	1894	1	N	701	549	1	241		
05	11811 X	10663	-0-	-1148	-0-	771	9	1957	1	N	586	537	1	290		
06	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	645	9	1868	1	N	573	540	1	323		
07	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	630	9	1891	1	N	532	721	1	134		
*08	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	585	9	1947	1	N	560	359	1	335		
						616	9									
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010													TOTAL DEPTH	12960	PERF.12800	- 16156
03	3782 X	3601	-0-	-181	-0-	878	1	2572	2	N	137			216		
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	151	9	850	1	N	132	177	1	171		
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	145	9	837	1	N	116	176	1	111		
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	128	9	850	1	N	122			233		
07	3782 X	3738	-0-	-44	-0-	134	9	805	1	N	114	173	1	174		
08	3782 X	3545	-0-	-237	-0-	125	9	804	1	N	106	179	1	101		
						117	9									
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH	13043	PERF.13080	- 17303
03	10013 X	9768	-0-	-245	-0-	9563	2	205	9	N	186	184	1	143		
04	9690 X	9241	-0-	-449	-0-	9059	2	182	9	N	165	191	1	117		
05	9827 X	9512	-0-	-315	-0-	9336	2	176	9	N	160	185	1	92		
06	9510 X	9124	-0-	-386	-0-	8955	2	169	9	N	154			246		
07	9765 X	8791	-0-	-974	-0-	8671	2	120	9	N	109	188	1	167		
08	9765 X	9358	-0-	-407	-0-	9146	2	212	9	N	193	186	1	174		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		11842 X	4362	-0-	-7480	-0-	1079	1	3213	2	N	139
							70	9				
04		11460 X	2999	-0-	-8461	-0-	1044	1	1866	2	N	38
							89	9				
05		11842 X	3758	-0-	-8084	-0-	1025	1	2697	2	N	71
							36	9				
06		6840 X	3450	-0-	-3390	-0-	702	1	2745	2	N	74
							3	9				
07		4836 X	3378	-0-	-1458	-0-	961	1	2417	2	N	74
08		4371 X	3011	-0-	-1360	-0-	1064	1	1947	2	N	74
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752												
03		16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	935	1	14818	2	N	311
							277	9				
04		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	821	1	11836	2	N	268
							561	9				
05		15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	864	1	13692	2	N	136
							636	9				
06		14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	850	1	12523	2	N	362
							655	9				
07		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	878	1	12443	2	N	349
							579	9				
*08		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	857	1	9531	2	N	348
							605	9				
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942												
03		23390 X	23390	-0-	-0-	-0-	22816	2	574	9	N	128
							21792	2	520	9	N	247
04		22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	22083	2	519	9	N	366
							21351	2	431	9	N	388
05		22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	15775	2	274	9	N	266
							23767	2	479	9	N	149
06		22650 X	21782	-0-	-868	-0-						
07		23405 X	16049	-0-	-7356	-0-						
*08		24246 X	24246	-0-	-0-	-0-						
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371												
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	N	147
							1520	2	73	9	N	38
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1626	2	85	9	N	115
							1658	2	59	9	N	169
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1636	2	53	9	N	217
							1431	2	78	9	N	113
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-						
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-						
*08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-						
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	697 1	8903 2	N	195	190 1		300
							215 9						
04		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	661 1	8275 2	N	167	366 1		101
							184 9						
05		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	651 1	8298 2	N	155	187 1		69
							171 9						
06		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	684 1	7941 2	N	149			218
							164 9						
07		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	707 1	8476 2	N	166	185 1		199
							183 9						
*08		9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	707 1	8543 2	N	167	173 1		193
							184 9						
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792													
03		12648 X	11041	-0-	-1607	-0-	10851 2	190 9	N	173	186 1		222
							10363 2	158 9	N	144	179 1		187
04		11790 X	10521	-0-	-1269	-0-	10200 2	154 9	N	140	174 1		153
							9555 2	157 9	N	143	181 1		115
05		12090 X	10354	-0-	-1736	-0-	7818 2	142 9	N	129	175 1		69
							10828 2	193 9	N	175	170 1		74
06		11580 X	9712	-0-	-1868	-0-							
07		11966 X	7960	-0-	-4006	-0-							
08		11036 X	11021	-0-	-15	-0-							
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930													
03		12865 X	12002	-0-	-863	-0-	11805 2	197 9	N	179	176 1		117
							11410 2	209 9	N	190	181 1		126
04		12210 X	11619	-0-	-591	-0-	11728 2	176 9	N	160	173 1		113
							11232 2	171 9	N	155	181 1		87
05		12400 X	11904	-0-	-496	-0-	11432 2	175 9	N	159	176 1		70
							11185 2	194 9	N	176	182 1		64
06		11790 X	11403	-0-	-387	-0-							
07		12183 X	11607	-0-	-576	-0-							
08		11997 X	11379	-0-	-618	-0-							
DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152													
03		7471 X	5606	-0-	-1865	-0-	633 1	4852 2	N	110			179
							121 9						
04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	751 1	4680 2	N	142	180 1		141
							156 9						
05		8835 X	5463	-0-	-3372	-0-	695 1	4655 2	N	103	182 1		62
							113 9						
06		8550 X	5209	-0-	-3341	-0-	682 1	4413 2	N	104			166
							114 9						
07		8835 X	5316	-0-	-3519	-0-	669 1	4550 2	N	88	185 1		69
							97 9						
08		5766 X	4163	-0-	-1603	-0-	712 1	3354 2	N	88			157
							97 9						
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199													
03		7626 X	6543	-0-	-1083	-0-	6410 2	133 9	N	121	376 1		115
							6020 2	122 9	N	111	183 1		43
04		6960 X	6142	-0-	-818	-0-	5981 2	106 9	N	96			139
							5775 2	48 9	N	44			183
05		7502 X	6087	-0-	-1415	-0-	5821 2	34 9	N	31			214
							5853 2	53 9	N	48	185 1		77
06		7260 X	5823	-0-	-1437	-0-							
07		7502 X	5855	-0-	-1647	-0-							
08		6541 X	5906	-0-	-635	-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5425 X	3548	-0-	-1877	-0-	825	1	2668	2	N	50	189 1 75
						55	9					
04	5010 X	2918	-0-	-2092	-0-	767	1	2097	2	N	49	124
						54	9					
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	878	1	5164	2	N	58	182
						64	9					
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	850	1	4981	2	N	108	168 1 122
						119	9					
07	5487 X	4974	-0-	-513	-0-	850	1	4054	2	N	64	186
						70	9					
08	5983 X	907	-0-	-5076	-0-	716	1	167	2	N	22	180 1 28
						24	9					

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907												
03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1076	1	4383	2	N	197	320
						217	9					
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	861	1	4240	2	N	164	362 1 122
						180	9					
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1005	1	3844	2	N	184	187 1 119
						202	9					
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	996	1	3811	2	N	182	301
						200	9					
07	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	821	1	3945	2	N	163	365 1 99
						179	9					
*08	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	1057	1	4439	2	N	187	185 1 101
						206	9					

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692												
03	14043 X	13090	-0-	-953	-0-	12824	2	266	9	N	242	170 1 170
04	13320 X	12433	-0-	-887	-0-	12172	2	261	9	N	237	172 1 235
05	13361 X	12738	-0-	-623	-0-	12520	2	218	9	N	198	339 1 94
06	12870 X	11800	-0-	-1070	-0-	11596	2	204	9	N	185	180 1 99
07	13082 X	12544	-0-	-538	-0-	12320	2	224	9	N	204	184 1 119
08	13082 X	12187	-0-	-895	-0-	11959	2	228	9	N	207	185 1 141

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462												
03	13330 X	9309	-0-	-4021	-0-	638	1	8487	2	N	167	189 1 117
						184	9					
04	12900 X	9610	-0-	-3290	-0-	768	1	8646	2	N	178	295
						196	9					
05	10168 X	8186	-0-	-1982	-0-	706	1	7293	2	N	170	373 1 92
						187	9					
06	9840 X	8960	-0-	-880	-0-	670	1	8105	2	N	168	260
						185	9					
07	10168 X	8086	-0-	-2082	-0-	700	1	7231	2	N	141	188 1 213
						155	9					
08	9920 X	8213	-0-	-1707	-0-	723	1	7329	2	N	146	187 1 172
						161	9					

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1079	1	5374	2	N	119	191	1			203
						131	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	1001	1	5099	2	N	102	187	1			118
						112	9									
05	6355 X	1691	-0-	-4664	-0-	416	1	1249	2	N	24					142
						26	9									
06	6360 X	5992	-0-	-368	-0-	890	1	4993	2	N	99					241
						109	9									
07	6572 X	5615	-0-	-957	-0-	893	1	4623	2	N	90	186	1			145
						99	9									
08	6572 X	5386	-0-	-1186	-0-	866	1	4425	2	N	86	109	1			122
						95	9									

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

03	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	1006	1	4881	2	N	125	192	1			178
						138	9									
04	6540 X	5288	-0-	-1252	-0-	911	1	4271	2	N	96	188	1			86
						106	9									
05	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	964	1	4166	2	N	74					160
						81	9									
06	6270 X	4491	-0-	-1779	-0-	813	1	3603	2	N	68					228
						75	9									
07	6014 X	984	-0-	-5030	-0-	915	1	69	9	N	63	184	1			107
*08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	1066	1	5899	2	N	103					210
						113	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785																
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006										TOTAL DEPTH	5735	PERF. 4772 - 5252				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901																
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011										TOTAL DEPTH	18075	PERF.14868 - 14938				
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1861
04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					1861
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					1861
06	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					1861
07	744 N	305	-0-	-439	-0-	305	2			N	-0-					1861
08	1705 N	321	-0-	-1384	-0-	321	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013										TOTAL DEPTH	12825	PERF.13006 - 17854				
03	10013 X	5946	-0-	-4067	-0-	5645	2	301	9	N	274	192	1			2718
04	9690 X	8079	-0-	-1611	-0-	7819	2	260	9	N	236	543	1			2411
05	8959 X	6955	-0-	-2004	-0-	6696	2	259	9	N	235					2646
06	8670 X	8064	-0-	-606	-0-	7728	2	336	9	N	305	565	1			2386
07	8339 X	7416	-0-	-923	-0-	7199	2	217	9	N	197	186	1			2397
08	8339 X	7737	-0-	-602	-0-	7470	2	267	9	N	243	181	1			2459

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013										TOTAL DEPTH	14931	PERF.15240 - 17082				
03	23126 X	17930	-0-	-5196	-0-	17382	2	548	9	N	498	187	1			5217
04	22380 X	15448	-0-	-6932	-0-	14819	2	629	9	N	572	724	1			5065
05	18166 X	15623	-0-	-2543	-0-	15236	2	387	9	N	352	199	1			5218
06	17580 X	12902	-0-	-4678	-0-	12690	2	212	9	N	193					5411
07	18166 X	15867	-0-	-2299	-0-	15682	2	185	9	N	168					5579
*08	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	18552	2	413	9	N	375	358	1			5596

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013										TOTAL DEPTH	13493	PERF.13696 - 18542				
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	92					1422
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	80	198	1			1304
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1304
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1304
07	1829 X	98	-0-	-1731	-0-	98	2			N	-0-					1304
*08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1304

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH	16492	PERF.15079 - 16371				
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	2	N	-0-					172
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	360	1	775	2	N	-0-					172
05	1147 N	994	-0-	-153	-0-	372	1	622	2	N	-0-					172
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	360	1	1006	2	N	-0-					172
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	372	1	615	2	N	-0-					172
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	372	1	1288	2	N	-0-					172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC										491579					
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 4501	RRCID -> 121216	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390	- 12420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				138
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	2	26	9	N	24				162
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1611	2	36	9	N	33				195
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1629	2	25	9	N	23	196	1		22
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				22
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				22

BRITT RANCH -E-										WELL #: 108	RRCID -> 123176	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 12977	PERF.12348	- 12378
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	2	34	9	N	31				118
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-				118
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				118
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				118
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1890	2	83	9	N	75				193
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 501	RRCID -> 123182	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382	- 12800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH "I" 4										WELL #: 1	RRCID -> 125712	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12443	- 12467
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 602	RRCID -> 125713	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308	- 12706
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				88
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				88
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				88
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				88

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698	- 5424
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 502	RRCID -> 127587	COMPL. DATE 06/06/1988	TOTAL DEPTH 12680	PERF.12338	- 12370
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988										TOTAL DEPTH 12826	PERF.12296 - 12324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431 - 15580				
03	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	1569	2	17	9	N	15				113
04	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	1652	2	20	9	N	18				131
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5				136
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				136
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				136
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				136

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12460 - 12545				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.12324 - 12382				
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
06	870 N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-				-0-
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-				-0-
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12306 - 12346				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH 12665	PERF.12496 - 12526				
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				52
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				52
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				52
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				52
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				52
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH 13654	PERF.13151 - 13508				
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-				8
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	67	2	34	9	Y	31				39
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	32	1		8
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6				14
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-				14
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-				14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	13600	PERF.12369	- 13479			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	15700	PERF.12251	- 15526			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472	- 13503			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373	- 13473			
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				50
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	-0-	318	2			N	-0-				50
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				50
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	-0-	251	2			N	-0-				50
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	-0-	259	2			N	-0-				50
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-	251	2			N	-0-				50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004										TOTAL DEPTH	13600	PERF.12391	- 13439			
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	88	9	N	80				95
04	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				95
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				95
06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	-0-	1125	2	53	9	N	48				143
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	45				188
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					N	-0-				188

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12357	- 14700			
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3495	2	165	9	N	150				166
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-				166
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-				166
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	34	9	N	31	2	8		195
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	2	9	9	N	8	192	1		11
*08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3266	2	81	9	N	74	1	8		84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562																	
03		2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					116
04		2400 N	1701	-0-	-699	-0-	1701	2			N	-0-					116
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					116
06		1740 N	1427	-0-	-313	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			116
07		1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1679	2	1	9	N	1	1	8			116
08		1829 N	1574	-0-	-255	-0-	1574	2			N	-0-					116

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591																	
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	Y	9					30
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28	9	Y	25					55
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1129	2	32	9	Y	29					84
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	Y	4	85	1			3
07		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1081	2	28	9	Y	25					28
08		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1073	2	12	9	Y	11					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803																	
03		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					146
04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					146
05		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					146
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					146
07		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4969	2	53	9	N	48					194
*08		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4936	2	1	9	N	1	1	8			194

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735																	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17																	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613																	
03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2341	2	48	9	N	44					172
04		2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2198	2	11	9	N	10					182
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					182
06		2310 N	1959	-0-	-351	-0-	1955	2	4	9	N	4	151	1	1	8	34
07		2294 N	2051	-0-	-243	-0-	2051	2			N	-0-					34
08		2356 N	2102	-0-	-254	-0-	2102	2			N	-0-					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732																	
03		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					164
04		1860 N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-					164
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					164
06		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			164
07		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1680	2	52	9	N	47					211
*08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1746	2	15	9	N	14	1	8			224

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005													TOTAL	DEPTH	14950	PERF.12234	- 14862
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3052	N	2841	-0-	-211	-0-	2838	2	3	9	N	3	3	8	197		
04	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-			197		
05	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-			197		
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2551	2	1	9	N	1	1	8	197		
07	2852	X	2765	-0-	-87	-0-	2763	2	2	9	N	2	1	8	198		
*08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2797	2	78	9	N	71	198	1	1	8	70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005													TOTAL	DEPTH	14803	PERF.12134	- 14700
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			129		
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			129		
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15			144		
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	929	2	55	9	N	50			194		
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	970	2	11	9	N	10	194	1	10		
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-			10		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005													TOTAL	DEPTH	15750	PERF.13125	- 15626
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9044	2	6	9	N	5			214		
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8316	2	11	9	N	10			224		
05	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9232	2	56	9	N	51	198	1	77		
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8348	2	3	9	N	3			80		
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8455	2	8	9	N	7			87		
*08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8226	2	13	9	N	12			99		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005													TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12210	- 14725
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	2601	2	8	9	N	7			50		
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	2	12	9	N	11			61		
05	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2462	2	10	9	N	9			70		
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2528	2	29	9	N	26	1	8	95		
07	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2674	2	12	9	N	11			106		
08	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	2701	2	3	9	N	3	1	8	108		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005													TOTAL	DEPTH	15489	PERF.13048	- 15315
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2174	2	32	9	N	29			165		
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2048	2	53	9	N	48			213		
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2207	2	24	9	N	22	88	1	147		
06	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1840	2	56	9	N	51			198		
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2092	2	35	9	N	32	198	1	3	8	29
08	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2103	2	57	9	N	52			81		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005													TOTAL	DEPTH	14850	PERF.13006	- 14738
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2770	2	12	9	N	11	196	1	1	8	24
04	2700	N	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-			24		
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			24		
06	2700	N	2334	-0-	-366	-0-	2334	2			N	-0-			24		
07	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-			24		
08	2790	N	2429	-0-	-361	-0-	2429	2			N	-0-			24		

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005													TOTAL	DEPTH	14850	PERF.12275	- 14791
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2892	2	24	9	N	22	1	8	101		
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2800	2	13	9	N	12			113		
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2810	2	17	9	N	15			128		
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	N	21	3	8	146		
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2787	2	15	9	N	14			160		
*08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2739	2	15	9	N	14	1	8	173		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005													TOTAL	DEPTH	14807	PERF.12248	-	14585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2085	2	91	9	N	83					68	
04		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-		200	1		68	
05		3100 N	3260	-0-	160	160	3139	2	121	9	N	110					178	
06		3000 N	2949	-0-	-51	109	2902	2	47	9	N	43					221	
*07		3100 N	3082	-0-	-18	91	2914	2	168	9	N	153		194	1		180	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT					180	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005													TOTAL	DEPTH	15662	PERF.12728	-	15477
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3704	2	57	9	N	52				1	8	118
04		3660 X	3515	-0-	-145	-0-	3515	2			N	-0-						118
05		3782 X	3439	-0-	-343	-0-	3429	2	10	9	N	9						127
06		3660 X	2970	-0-	-690	-0-	2958	2	12	9	N	11		1	8			137
07		3751 X	3223	-0-	-528	-0-	3223	2			N	-0-						137
08		3751 X	3306	-0-	-445	-0-	3306	2			N	-0-						137

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005													TOTAL	DEPTH	14772	PERF.12253	-	14450
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2044	2	57	9	N	52		2	8			229
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	N	33						262
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2231	2	125	9	N	114		186	1			190
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2580	2	42	9	N	38		3	8			225
07		3100 N	3145	-0-	45	45	2981	2	164	9	N	149		186	1			188
*08		2921 N	2876	-0-	-45	-0-	2820	2	56	9	N	51		1	8			238

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004													TOTAL	DEPTH	15100	PERF.12446	-	14852
03		4247 X	4002	-0-	-245	-0-	3958	2	44	9	N	40		192	1			27
04		4110 X	3749	-0-	-361	-0-	3693	2	56	9	N	51						78
05		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4073	2	55	9	N	50						128
06		3990 X	3861	-0-	-129	-0-	3807	2	54	9	N	49		1	8			176
07		4123 X	3850	-0-	-273	-0-	3807	2	43	9	N	39						215
08		4123 X	4121	-0-	-2	-0-	4088	2	33	9	N	30		190	1			55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004													TOTAL	DEPTH	15570	PERF.12832	-	15286
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006													TOTAL	DEPTH	14865	PERF.13224	-	14674
03		2976 N	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-						38
04		2970 X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-						38
05		3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-						38
06		2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-						38
07		2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			N	-0-						38
08		2821 X	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			N	-0-						38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008													TOTAL	DEPTH	15179	PERF.12304	-	15046
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-						40
04		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-						40
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-						40
06		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-						40
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-						40
*08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-						40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	1329	2	17	9	N	15		2	8	163	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29				192	
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	N	11				203	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5		5	8	203	
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				203	
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	2	3	9	N	3		3	8	203	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

03	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2069	2	6	9	N	5				178
04	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	2104	2			N	-0-				178
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				178
06	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	1995	2	10	9	N	9		93	1	94
07	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-				94
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-				94

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

03	12107 X	2621	-0-	-9486	-0-	2611	2	10	9	N	9				127
04	2970 X	2479	-0-	-491	-0-	2479	2			N	-0-				127
05	3069 X	2591	-0-	-478	-0-	2588	2	3	9	N	3				130
06	2970 X	2444	-0-	-526	-0-	2442	2	2	9	N	2				132
07	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2458	2	6	9	N	5				137
08	2635 X	2376	-0-	-259	-0-	2373	2	3	9	N	3				140

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

03	3100 N	2406	-0-	-694	263	2406	2			Y	-0-				19
04	2648 X	2385	-0-	-263	-0-	2306	2	79	9	Y	72				91
05	2666 X	2253	-0-	-413	-0-	2250	2	3	9	Y	3		75	1	19
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2312	2	15	9	Y	14				33
07	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2364	2	8	9	Y	7		7	8	33
*08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2231	2	6	9	Y	5				38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4903	2	44	9	N	40				153
04	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4829	2	52	9	N	47		180	1	20
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4931	2	47	9	N	43				63
06	5100 X	4866	-0-	-234	-0-	4821	2	45	9	N	41		1	8	103
07	5270 X	4921	-0-	-349	-0-	4858	2	63	9	N	57				160
08	5053 X	4923	-0-	-130	-0-	4881	2	42	9	N	38				198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH 14910	PERF.12183 - 14799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318		
03	2077 N	1851	-0-	-226	-0-	1843	2	8 9	N	7			198
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17 9	N	15			213
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37 9	N	34	199 1		48
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	1726	2	10 9	N	9			57
07	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2002	2	7 9	N	6			63
*08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6 9	N	5			68

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576		
03	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2		N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2		N	-0-			-0-
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2		N	-0-			-0-
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2		N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 15651	PERF.12932 - 15234		
03	2356 N	2178	-0-	-178	-0-	2178	2		N	-0-			81
04	2070 N	2042	-0-	-28	-0-	2020	2	22 9	N	20			101
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2 9	N	2	98 1		5
06	2100 N	1906	-0-	-194	-0-	1906	2		N	-0-			5
07	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2		N	-0-			5
08	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1958	2		N	-0-			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12806 - 15320		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006										TOTAL DEPTH 15603	PERF.12819 - 15398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12200 - 12746		
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1375	2	69 9	N	63	1 8		100
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1562	2	119 9	N	108			208
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1012	2	134 9	N	122	198 1		132
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1171	2	107 9	N	97	1 8		228
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1584	2	86 9	N	78	192 1		114
*08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1864	2	118 9	N	107	1 8		220

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006										TOTAL DEPTH	12905	PERF.12020	- 12782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006										TOTAL DEPTH	12918	PERF.12182	- 12811			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	15707	PERF.13315	- 15566			
03	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	2	8	9	N	7					22
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6515	2	51	9	N	46					68
05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6961	2	63	9	N	57					125
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6107	2	51	9	N	46					171
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6046	2	64	9	N	58	185	1			44
*08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5610	2	62	9	N	56					100

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	15650	PERF.12812	- 14662			
03	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500 N	1305	-0-	-195	-0-	1305	2			N	-0-					100
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					100
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1262	2	47	9	N	43					143
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	N	38					181
08	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1279	2	23	9	N	21	1	8			201

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH	15742	PERF.13037	- 15339			
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2401	2	53	9	N	48					199
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	N	22	175	1			46
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2709	2	52	9	N	47	1	8			92
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2845	2	36	9	N	33					125
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2628	2	34	9	N	31					156
*08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2798	2	45	9	N	41					197

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH	15650	PERF.12814	- 15448			
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			108
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					108
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			106
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1320	2	22	9	N	20					126
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					126
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-	123	1			3

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH	15650	PERF.12893	- 15393			
03	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1799	2	2	9	N	2	201	1	2	8	55
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					55
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4	4	8			55
06	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1591	2	21	9	N	19					74
07	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	1539	2	1	9	N	1					75
08	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1729	2	6	9	N	5					80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
04		2760 X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-				-0-
05		2759 X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-				-0-
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-				-0-
07		2759 N	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
*08		2635 N	2529	-0-	-106	-0-	2523	2	6	9	N	5				5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552																
03		4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3555	2	30	9	N	27	200	1		93
04		3810 X	3444	-0-	-366	-0-	3415	2	29	9	N	26				119
05		3937 X	3406	-0-	-531	-0-	3369	2	37	9	N	34				153
06		3810 X	2852	-0-	-958	-0-	2810	2	42	9	N	38	1	8		190
07		3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3007	2	19	9	N	17				207
08		3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3337	2	22	9	N	20	193	1		34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716																
03		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-				122
04		2340 N	1911	-0-	-429	-0-	1911	2			Y	-0-				122
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2182	2	34	9	Y	31				153
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2349	2	89	9	Y	81	2	8		232
07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-	121	1		111
*08		1984 N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			Y	-0-				111

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921																
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12	2	8		166
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				166
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8		166
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				166
07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	2	20	9	N	18				184
*08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-	67	1		117

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488																
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2994	2	32	9	N	29	196	1		10
04		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2882	2	77	9	N	70				80
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3124	2	101	9	N	92				172
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2506	2	63	9	N	57	198	1	1 8	30
07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2747	2	63	9	N	57				87
*08		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2983	2	65	9	N	59				146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650																
03		5165 X	2698	-0-	-2467	-0-	2689	2	9	9	N	8				208
04		2340 X	2181	-0-	-159	-0-	2166	2	15	9	N	14				222
05		2418 X	2164	-0-	-254	-0-	2158	2	6	9	N	5	167	1		60
06		2340 X	1939	-0-	-401	-0-	1917	2	22	9	N	20				80
07		2418 X	2131	-0-	-287	-0-	2112	2	19	9	N	17				97
08		2418 X	2059	-0-	-359	-0-	2058	2	1	9	N	1				98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516																
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-				123
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	Y	5				128
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	96	1		32
06		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2169	2	25	9	Y	23				55
07		2480 N	2426	-0-	-54	-0-	2391	2	35	9	Y	32	4	8		83
08		2573 N	2453	-0-	-120	-0-	2425	2	28	9	Y	25				108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2273 2	2 9	N	2	2 8		165
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			165
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191 2	2 9	N	2	2 8		165
06		2190 N	2043	-0-	-147	-0-	2034 2	9 9	N	8			173
07		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	2131 2	9 9	N	8			181
08		2201 N	2012	-0-	-189	-0-	2010 2	2 9	N	2	181 1		2

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505													
03		3007 X	1037	-0-	-1970	-0-	1037 2		Y	-0-			-0-
04		2910 X	1924	-0-	-986	-0-	1924 2		Y	-0-			-0-
05		2542 X	2144	-0-	-398	-0-	2144 2		Y	-0-			-0-
06		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1514 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07		1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1433 2	131 9	Y	119	77 1		42
08		2139 X	2096	-0-	-43	-0-	2066 2	30 9	Y	27			69

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199													
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			207
04		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1343 2	6 9	N	5	202 1		10
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430 2	1 9	N	1	1 8		10
06		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1326 2		N	-0-			10
07		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292 2		N	-0-			10
08		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288 2		N	-0-			10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719													
03		2511 N	2239	-0-	-272	-0-	2229 2	10 9	N	9			60
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2395 2	14 9	N	13			73
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2481 2	20 9	N	18			91
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2342 2	11 9	N	10			101
07		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2473 2	3 9	N	3			104
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132													
03		4402 X	4097	-0-	-305	-0-	4074 2	23 9	N	21			181
04		4230 X	4087	-0-	-143	-0-	4047 2	40 9	N	36			217
05		4278 X	3953	-0-	-325	-0-	3912 2	41 9	N	37	193 1		61
06		4140 X	3755	-0-	-385	-0-	3714 2	41 9	N	37	1 8		97
07		4216 X	3805	-0-	-411	-0-	3765 2	40 9	N	36			133
08		4216 X	3851	-0-	-365	-0-	3811 2	40 9	N	36			169

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579													
03		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	1520 2		N	-0-			52
04		1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349 2		N	-0-			52
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338 2	1 9	N	1	1 8		52
06		1470 N	1284	-0-	-186	-0-	1277 2	7 9	N	6			58
07		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1321 2	35 9	N	32			90
08		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1208 2	22 9	N	20			110

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236													
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			25
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			25
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			25
06		1650 N	1414	-0-	-236	-0-	1414 2		N	-0-			25
07		1550 N	1375	-0-	-175	-0-	1375 2		N	-0-			25
08		1519 N	1352	-0-	-167	-0-	1352 2		N	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	15700	PERF.13375 - 15570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20				105	
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	2	15	9	N	14				119	
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2010	2	28	9	N	25				144	
06	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1521	2	28	9	N	25	1	8		168	
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1859	2	20	9	N	18	3	8		183	
08	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1843	2	65	9	N	59	193	1		49	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	15650	PERF.12377 - 15541				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	15411	PERF.12772 - 15292				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1		20	

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH	15387	PERF.12840 - 15061				
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5504	2	59	9	N	54	9	8		257	
04	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5594	2	9	9	N	8				265	
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5584	2	4	9	N	4	4	8		265	
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5512	2	23	9	N	21	194	1	10	8	82
07	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5237	2	24	9	N	22				104	
*08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5111	2	6	9	N	5	4	8		105	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007										TOTAL DEPTH	15757	PERF.13754 - 15422				
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4109	2	24	9	N	22				125	
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3948	2	17	9	N	15				140	
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4190	2	31	9	N	28				168	
06	3990 X	3677	-0-	-313	-0-	3668	2	9	9	N	8	1	8		175	
07	4123 X	3548	-0-	-575	-0-	3525	2	23	9	N	21				196	
08	4123 X	3367	-0-	-756	-0-	3348	2	19	9	N	17				213	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	15505	PERF.13642 - 15410				
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	N	1	1	8		72	
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-				72	
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				72	
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2001	2	1	9	N	1	1	8		72	
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	N	16				88	
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1	9	N	1	1	8		88	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	15725	PERF.13656 - 15528				
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-				151	
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-				151	
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3796	2	23	9	N	21				172	
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3697	2	17	9	N	15				187	
07	3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3737	2	20	9	N	18				205	
08	3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3357	2	21	9	N	19				224	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8			108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638					
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					28
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					32
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					42
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5					47
07	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1187	2	6	9	Y	5					52
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	Y	4					56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 16120	PERF.14032 - 15360					
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					47
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					47
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					47
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2256	2	67	9	Y	61					108
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					108
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13860 - 15582					
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	Y	6					29
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4					33
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10					43
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	2	4	9	Y	4					47
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					52
*08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1955	2	7	9	Y	6	1	8			57

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH 15823	PERF.12941 - 15250					
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	N	22	2	8			75
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2279	2	55	9	N	50					125
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2417	2	31	9	N	28	5	8			148
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					148
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2638	2	55	9	N	50					198
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2520	2	15	9	N	14					212

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH 15690	PERF.13852 - 15350					
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					104
04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					104
05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6267	2	18	9	N	16					120
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6177	2	6	9	N	5	99	1	1	8	25
07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6485	2	51	9	N	46	3	8			68
*08	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007										TOTAL DEPTH 15665	PERF.13188 - 15533					
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	Y	8					26
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2761	2	28	9	Y	25					51
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2870	2	32	9	Y	29					80
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	2	4	9	Y	4	81	1			3
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2790	2	26	9	Y	24					27
*08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11					38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3565 X	3267	-0-	-298	-0-	3267 2		Y	-0-		-0-
04		3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793 2		Y	-0-		-0-
05		3565 X	2230	-0-	-1335	-0-	2230 2		Y	-0-		-0-
06		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-		-0-
07		1891 X	1063	-0-	-828	-0-	1063 2		Y	-0-		-0-
08		1891 X	922	-0-	-969	-0-	922 2		Y	-0-		-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
03		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4869 2	2 9	N	2	2 8	114
04		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-		114
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4844 2	40 9	N	36		150
06		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4198 2	31 9	N	28	3 8	175
07		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6124 2	22 9	N	20	176 1	19
*08		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4388 2	37 9	N	34	2 8	51

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
03		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-		52
04		3000 N	3068	-0-	68	68	3068 2		N	-0-		52
05		3100 N	3494	-0-	394	462	3494 2		N	-0-		52
06		3000 N	3016	-0-	16	478	3016 2		N	-0-		52
07		3491 X	3013	-0-	-478	-0-	2808 2	205 9	N	186		238
*08		2914 X	2612	-0-	-302	-0-	2612 2		N	-0-	195 1	43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
03		5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4910 2	2 9	N	2	2 8	50
04		4860 X	4822	-0-	-38	-0-	4822 2		N	-0-		50
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-		50
06		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5230 2	40 9	N	36	4 8	82
07		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5166 2	36 9	N	33		115
*08		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5221 2	39 9	N	35	2 8	148

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819 2	1 9	N	1	1 8	187
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		187
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1820 2	1 9	N	1	1 8	187
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795 2	2 9	N	2	2 8	187
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-		187
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885 2	2 9	N	2	2 8	187

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
03		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		121
04		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		121
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311												
03		3007 X	2997	-0-	-10	-0-	2933 2	64 9	Y	58	2 8	79
04		2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2631 2	11 9	Y	10	64 1	25
05		2976 X	2798	-0-	-178	-0-	2753 2	45 9	Y	41		66
06		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2725 2	4 9	Y	4	4 8	66
07		2976 X	2843	-0-	-133	-0-	2843 2		Y	-0-		66
08		2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2768 2	2 9	Y	2	2 8	66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400															
03	4123 X	3427	-0-	-696	-0-	3366	2	61	9	Y	55	2	8		75
04	3990 X	2834	-0-	-1156	-0-	2821	2	13	9	Y	12	62	1		25
05	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3157	2	46	9	Y	42				67
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3156	2	3	9	Y	3	3	8		67
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-				67
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3409	2	2	9	Y	2	2	8		67

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206															
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2117	2	53	9	N	48	3	8		193
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	1974	2	48	9	N	44				237
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2033	2	62	9	N	56	1	8		292
06	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1915	2	44	9	N	40	194	1	1	137
07	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2035	2	40	9	N	36				173
08	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2050	2	23	9	N	21	1	8		193

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636															
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8		140
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15				155
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1598	2	62	9	N	56	6	8		205
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2				207
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				207
*08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	2	3	9	N	3				210

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701															
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				158
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-				158
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8		158
06	1080 N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-				158
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-				158
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-				158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672															
03	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2715	2	25	9	N	23				168
04	4230 X	2532	-0-	-1698	-0-	2477	2	55	9	N	50				218
05	4371 X	2719	-0-	-1652	-0-	2719	2			N	-0-				218
06	4230 X	2479	-0-	-1751	-0-	2471	2	8	9	N	7	101	1	1	123
07	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2			N	-0-				123
*08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-				123

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740															
03	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7170	2	28	9	Y	25	88	1		26
04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6653	2	35	9	Y	32				58
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7259	2	52	9	Y	47	85	1		20
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6594	2	43	9	Y	39				59
07	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6603	2	40	9	Y	36				95
*08	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6335	2	41	9	Y	37	86	1		46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283 2			Y	-0-	48
04		1350 N	1132	-0-	-218	-0-	1132 2			Y	-0-	48
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-	48
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			Y	-0-	48
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			Y	-0-	48
*08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			Y	-0-	48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
03		1860 N	1543	-0-	-317	-0-	1543 2			N	-0-	145
04		1650 N	1474	-0-	-176	-0-	1474 2			N	-0-	145
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-	145
06		1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210 2			N	-0-	145
07		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482 2			N	-0-	145
*08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-	145

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2569 2	10 9	N		9	50
04		2460 N	2430	-0-	-30	-0-	2429 2	1 9	N		1	51
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2596 2	21 9	N		19	70
06		2490 N	1969	-0-	-521	-0-	1949 2	20 9	N		18	88
07		2511 N	1857	-0-	-654	-0-	1846 2	11 9	N		10	98
08		2604 N	1781	-0-	-823	-0-	1768 2	13 9	N		12	110

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
03		3224 X	2793	-0-	-431	-0-	2781 2	12 9	N		11	68
04		3120 X	2798	-0-	-322	-0-	2798 2			N	-0-	68
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3019 2	63 9	N		57	125
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971 2	1 9	N		1	125
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2924 2	9 9	N		8	133
08		3069 X	2927	-0-	-142	-0-	2910 2	17 9	N		15	147

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
03		3255 X	2973	-0-	-282	-0-	2944 2	29 9	N		26	143
04		3030 X	2836	-0-	-194	-0-	2825 2	11 9	N		10	153
05		3100 X	3004	-0-	-96	-0-	2989 2	15 9	N		14	163
06		3000 X	2871	-0-	-129	-0-	2810 2	61 9	N		55	27
07		3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3011 2	24 9	N		22	49
08		3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2959 2	22 9	N		20	69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6445	2	1	9	Y	1	1	8	20
04	6150 X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-			20
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			Y	-0-			20
06	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6293	2	3	9	Y	3	3	8	20
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			Y	-0-			20
*08	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6978	2	3	9	Y	3	3	8	20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381														
03	5022 X	4559	-0-	-463	-0-	4533	2	26	9	Y	24	83	1	25
04	4860 X	4306	-0-	-554	-0-	4272	2	34	9	Y	31			56
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4639	2	48	9	Y	44	81	1	19
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	2	42	9	Y	38			57
07	3999 X	3914	-0-	-85	-0-	3877	2	37	9	Y	34			91
08	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	3670	2	39	9	Y	35	83	1	43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284														
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-			11
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-			11
05	4309 X	2972	-0-	-1337	-0-	2972	2			Y	-0-			11
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	2	4	9	Y	4	1	8	14
07	4712 X	3144	-0-	-1568	-0-	3130	2	14	9	Y	13	20	1	7
08	4712 X	3191	-0-	-1521	-0-	3178	2	13	9	Y	12			19

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342														
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3411	2	48	9	N	44	2	8	218
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2774	2	31	9	N	28	193	1	53
05	1891 X	1334	-0-	-557	-0-	1322	2	12	9	N	11			64
06	3360 X	1883	-0-	-1477	-0-	1877	2	6	9	N	5	2	8	67
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3603	2	50	9	N	45			112
08	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	3315	2	66	9	N	60	3	8	169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570														
03	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	3870	2			N	-0-			106
04	4350 X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-			106
05	4278 X	3835	-0-	-443	-0-	3835	2			N	-0-			106
06	4140 X	3626	-0-	-514	-0-	3596	2	30	9	N	27	51	1	82
07	3937 X	3835	-0-	-102	-0-	3831	2	4	9	N	4			86
08	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3779	2	3	9	N	3			89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408														
03	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-			130
04	3660 X	3349	-0-	-311	-0-	3308	2	41	9	N	37			167
*05	3627 X	3444	-0-	-183	-0-	3444	2			N	-0-			167
*06	3630 X	3479	-0-	-151	-0-	3472	2	7	9	N	6	137	1	36
*07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			36
08	3751 X	3471	-0-	-280	-0-	3471	2			N	-0-			36

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166														
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	8	20
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			20
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-			20
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	Y	2	2	8	20
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-			20
08	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1415	2	3	9	Y	3	3	8	20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																						
BRITT 6													WELL #: 10		RRCID -> 238845		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 15336		PERF.13180 - 15241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3448	2	61	9	Y	55					78					
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3299	2	12	9	Y	11	64	1			25					
05		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3540	2	47	9	Y	43					68					
06		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					68					
07		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					68					
*08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					68					

MCCOY 27													WELL #: 5		RRCID -> 239183		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15215		PERF.12222 - 14368	
03		4805 X	4382	-0-	-423	-0-	4316	2	66	9	N	60	3	8			118					
04		4650 X	4136	-0-	-514	-0-	4056	2	80	9	N	73					191					
05		4805 X	4376	-0-	-429	-0-	4270	2	106	9	N	96	192	1	2	8	93					
06		4470 X	4081	-0-	-389	-0-	4015	2	66	9	N	60	2	8			151					
07		4619 X	4354	-0-	-265	-0-	4289	2	65	9	N	59					210					
08		4371 X	4218	-0-	-153	-0-	4162	2	56	9	N	51	196	1	2	8	63					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3704		RRCID -> 239461		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 15920		PERF.13859 - 15779	
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	Y	2	8	1			2					
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	Y	4					6					
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	Y	4	8	1			2					
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1855	2	3	9	Y	3					5					
07		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1602	2	4	9	Y	4					9					
08		1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1347	2	3	9	Y	3	8	1			4					

BRITT 5													WELL #: 405		RRCID -> 241396		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12318 - 15126	
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			98					
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					98					
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2214	2	139	9	N	126	1	8			223					
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2184	2	53	9	N	48	1	8			270					
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2249	2	41	9	N	37	170	1			137					
08		2356 N	2269	-0-	-87	-0-	2185	2	84	9	N	76	1	8			212					

BRITT													WELL #: 807		RRCID -> 241397		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12891 - 15276	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 612		RRCID -> 241767		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 15424		PERF.12472 - 15510	
03		3968 X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			Y	-0-					44					
04		4200 X	3590	-0-	-610	-0-	3590	2			Y	-0-					44					
05		4340 X	3711	-0-	-629	-0-	3711	2			Y	-0-					44					
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3541	2	14	9	Y	13	1	8			56					
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3473	2	54	9	Y	49	79	1			26					
*08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3264	2	57	9	Y	52					78					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 611		RRCID -> 242214		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 15395		PERF.12540 - 15426	
03		4309 X	3768	-0-	-541	-0-	3768	2			Y	-0-					43					
04		4080 X	4001	-0-	-79	-0-	4001	2			Y	-0-					43					
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					43					
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3852	2	14	9	Y	13	1	8			55					
07		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4219	2	54	9	Y	49	78	1			26					
08		4123 X	4101	-0-	-22	-0-	4045	2	56	9	Y	51					77					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL DEPTH	15736	PERF.13028	- 15582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3265	2	37	9	Y	34				46	
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2805	2	41	9	Y	37	53	1		30	
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2580	2	73	9	Y	66	82	1		14	
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2505	2	19	9	Y	17				31	
07	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2596	2	28	9	Y	25	26	1		30	
*08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2468	2	23	9	Y	21	27	1		24	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008													TOTAL DEPTH	15626	PERF.12544	- 15558
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	Y	2	65	1	1 8	38	
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-				38	
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-				38	
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3	3	8		38	
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-				38	
*08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3391	2	2	9	Y	2	2	8		38	

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008													TOTAL DEPTH	15295	PERF.12152	- 15191
03	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	3746	2	66	9	N	60	1	8		167	
04	4230 X	3544	-0-	-686	-0-	3469	2	75	9	N	68				235	
05	4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3789	2	77	9	N	70	193	1		112	
06	4140 X	3986	-0-	-154	-0-	3922	2	64	9	N	58	2	8		168	
07	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	3937	2	59	9	N	54				222	
08	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	3709	2	65	9	N	59	1	8		280	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008													TOTAL DEPTH	15660	PERF.12545	- 15507
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007													TOTAL DEPTH	15860	PERF.13978	- 15775
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5				28	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5				33	
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	2	10	9	Y	9				42	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	Y	5				47	
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5				52	
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1193	2	4	9	Y	4				56	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008													TOTAL DEPTH	15725	PERF.12738	- 15580
03	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-				168	
04	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2872	2	8	9	N	7				175	
05	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	2966	2			N	-0-	138	1		37	
06	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2			N	-0-				37	
07	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2836	2	14	9	N	13				50	
08	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-				50	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008													TOTAL DEPTH	15479	PERF. N/A	
03	4557 X	3628	-0-	-929	-0-	3509	2	119	9	N	108	199	1	1 8	78	
04	4410 X	3291	-0-	-1119	-0-	3183	2	108	9	N	98				176	
05	4557 X	4056	-0-	-501	-0-	3892	2	164	9	N	149	192	1		133	
06	4410 X	3705	-0-	-705	-0-	3569	2	136	9	N	124	190	1	3 8	64	
07	4557 X	3593	-0-	-964	-0-	3517	2	76	9	N	69				133	
08	4061 X	391	-0-	-3670	-0-	280	2	111	9	N	101	2	8		232	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3330 2		N	-0-		124
04		3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3161 2		N	-0-		124
05		3844 X	3238	-0-	-606	-0-	3202 2	36 9	N	33		157
06		3360 X	3176	-0-	-184	-0-	3151 2	25 9	N	23		180
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		180
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT		180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589												
03		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 2		Y	-0-	65 1	37
04		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2		Y	-0-		37
05		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6286 2	1 9	Y	1	1 8	37
06		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5724 2	3 9	Y	3	3 8	37
07		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318 2		Y	-0-		37
08		6293 X	6155	-0-	-138	-0-	6153 2	2 9	Y	2	2 8	37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758												
03		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2893 2	31 9	Y	28		39
04		2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2615 2	33 9	Y	30	45 1	24
05		3007 X	2920	-0-	-87	-0-	2859 2	61 9	Y	55	67 1	12
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3084 2	15 9	Y	14		26
07		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3303 2	23 9	Y	21	22 1	25
*08		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3342 2	19 9	Y	17	22 1	20

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100												
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2190 2	29 9	N	26	1 8	163
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2143 2	4 9	N	4		167
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2178 2	4 9	N	4	4 8	167
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2032 2	1 9	N	1	1 8	167
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-		167
*08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		167

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950												
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1523 2	6 9	Y	5	15 1	5
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1264 2	6 9	Y	5		10
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1617 2	9 9	Y	8	15 1	3
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122 2	8 9	Y	7		10
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1014 2	7 9	Y	6		16
*08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	851 2	7 9	Y	6	14 1	8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
03		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5070 2	6 9	Y	5	67 1	68
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4765 2	35 9	Y	32		100
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4899 2	52 9	Y	47	70 1	77
06		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4593 2	34 9	Y	31	68 1	40
07		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4610 2	41 9	Y	37		77
*08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4462 2	30 9	Y	27	66 1	38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208 2	1 9	N	1	1 8	72
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		72
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-		72
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1843 2	1 9	N	1	1 8	72
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1722 2	19 9	N	17		89
*08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674 2	1 9	N	1	1 8	89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	15480	PERF.12525 - 15313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2017 - P/A 04/13/17													

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	15740	PERF.12702 - 15748	
03	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4271	2	194	9	Y	176	248
04	4380	X	4355	-0-	-25	-0-	4133	2	222	9	Y	202	162
05	4526	X	4119	-0-	-407	-0-	3720	2	399	9	Y	363	78
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4034	2	102	9	Y	93	171
07	4495	X	4136	-0-	-359	-0-	3985	2	151	9	Y	137	163
08	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	3860	2	122	9	Y	111	130

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008										TOTAL DEPTH	15240	PERF. N/A	
03	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	4775	2	1	9	N	1	120
04	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	4242	2			N	-0-	120
05	5611	X	4302	-0-	-1309	-0-	4302	2			N	-0-	120
06	5430	X	3994	-0-	-1436	-0-	3921	2	73	9	N	66	184
07	5084	X	4207	-0-	-877	-0-	4124	2	83	9	N	75	82
08	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	3807	2	117	9	N	106	187

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	15606	PERF.12410 - 15540	
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-	39
04	4800	X	3622	-0-	-1178	-0-	3622	2			Y	-0-	39
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-	39
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4401	2	1	9	Y	1	39
*07	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	2			Y	-0-	38
08	5425	X	4778	-0-	-647	-0-	4777	2	1	9	Y	1	38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH	15680	PERF.12464 - 14410	
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6	9	Y	5	65
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4739	2	35	9	Y	32	97
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4843	2	51	9	Y	46	75
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4288	2	33	9	Y	30	39
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4545	2	43	9	Y	39	74
*08	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4448	2	29	9	Y	26	36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH	15787	PERF.12486 - 15746	
03	4960	X	4308	-0-	-652	-0-	4302	2	6	9	Y	5	64
04	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3436	2	26	9	Y	24	88
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4535	2	45	9	Y	41	68
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3630	2	33	9	Y	30	38
07	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4110	2	35	9	Y	32	70
08	4588	X	3114	-0-	-1474	-0-	3088	2	26	9	Y	24	34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH	15796	PERF.13720 - 15680	
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2632	2	4	9	N	4	214
04	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2685	2	7	9	N	6	220
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2781	2	4	9	N	4	45
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8	9	N	7	52
07	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2766	2	6	9	N	5	57
08	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	2716	2	8	9	N	7	64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																						
BRITT 1													WELL #: 1201		RRCID -> 247899		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12914 - 15258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
03		2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1865	2	40	9	Y	36	2 8	93								
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1897	2	44	9	Y	40		133								
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	2 8	133								
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-		133								
07		1953 N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-		133								
08		1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			Y	-0-		133								

BRITT 5													WELL #: 505		RRCID -> 248214		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 15350		PERF.12206 - 15141	
03		2015 N	627	-0-	-1388	-0-	626	2	1	9	N	1	1 8	86								
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		86								
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1536	2	85	9	N	77	2 8	161								
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	2	20	9	N	18		179								
07		2108 N	1489	-0-	-619	-0-	1489	2			N	-0-		179								
08		1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-		179								

HUFF RANCH 48													WELL #: 6		RRCID -> 248274		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 15516		PERF.12482 - 15297	
03		1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2 8	-0-								
04		1650 N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2			Y	-0-		-0-								
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	2 8	-0-								
06		T. A.	1560	-0-	1560	1560	1560	2			Y	-0-		-0-								
07		T. A.	1608	-0-	1608	3168	1608	2			Y	-0-		-0-								
08		T. A.	1590	-0-	1590	4758	1590	2			Y	-0-		-0-								

BRITT 6													WELL #: 16		RRCID -> 249437		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15120		PERF.12534 - 15014	
03		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2 8	60								
04		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-		60								
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-		60								
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	2	2	9	N	2	2 8	60								
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3979	2	50	9	N	45	1 8	104								
*08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3723	2	57	9	N	52	1 8	155								

BRITT													WELL #: 607		RRCID -> 250563		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12439 - 14892	
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2267	2	24	9	N	22		270								
04		2130 N	1844	-0-	-286	-0-	1842	2	2	9	N	2		272								
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1 8	272								
06		2220 N	1686	-0-	-534	-0-	1685	2	1	9	N	1	1 8	272								
07		1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			N	-0-	194 1	78								
08		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-		78								

BRITT 5													WELL #: 1005		RRCID -> 251182		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 15050		PERF.12226 - 14893	
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2	2 8	52								
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-		52								
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1698	2	19	9	N	17	2 8	67								
06		1830 N	1685	-0-	-145	-0-	1685	2			N	-0-		67								
07		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1747	2	14	9	N	13		80								
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3	1 8	82								

HUFF RANCH 47													WELL #: 4		RRCID -> 251378		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 15515		PERF.13062 - 15130	
03		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5212	2	39	9	N	35	4 8	123								
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5096	2	45	9	N	41		164								
05		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5088	2	8	9	N	7	7 8	164								
06		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-		164								
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-		164								
*08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4876	2	40	9	N	36	193 1	7								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2812	2	13	9	N	12			60
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			60
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			60
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			60
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			60
*08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518														
03	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3523	2	24	9	N	22	195	1	112
04	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	3334	2	134	9	N	122	200	1	34
05	3627 X	3483	-0-	-144	-0-	3438	2	45	9	N	41			75
06	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3281	2	35	9	N	32	1	8	106
07	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3554	2	37	9	N	34			140
08	3596 X	3576	-0-	-20	-0-	3532	2	44	9	N	40			180

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946														
03	3627 X	3277	-0-	-350	-0-	3276	2	1	9	N	1	1	8	180
04	3540 X	3241	-0-	-299	-0-	3241	2			N	-0-			180
05	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-			180
06	3540 X	3097	-0-	-443	-0-	3097	2			N	-0-			180
07	3658 X	3321	-0-	-337	-0-	3320	2	1	9	N	1	1	8	180
08	3410 X	3149	-0-	-261	-0-	3148	2	1	9	N	1	1	8	180

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461														
03	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	2604	2	199	9	Y	181	3	8	234
04	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2549	2	83	9	Y	75	188	1	121
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2501	2	85	9	Y	77	5	8	193
06	T. A.	1859	-0-	1859	-0-	1789	2	70	9	Y	64	199	1	58
07	T. A.	1929	-0-	1929	-0-	3788	2	84	9	Y	76			134
08	T. A.	1169	-0-	1169	-0-	4957	2	100	9	Y	91			225

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
03	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7145	2	130	9	N	118	11	8	409
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7023	2	144	9	N	131	356	1	184
05	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7522	2	133	9	N	121	9	8	296
06	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7610	2	147	9	N	134	192	1	228
07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7676	2	111	9	N	101	195	1	134
*08	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7690	2	117	9	N	106	4	8	236

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
03	15221 X	14400	-0-	-821	-0-	14363	2	37	9	N	34	10	8	139
04	14610 X	13626	-0-	-984	-0-	13606	2	20	9	N	18			157
05	15004 X	13852	-0-	-1152	-0-	13799	2	53	9	N	48	8	8	197
06	14400 X	13637	-0-	-763	-0-	13611	2	26	9	N	24	9	8	212
07	14880 X	13562	-0-	-1318	-0-	13539	2	23	9	N	21	194	1	39
08	14415 X	13557	-0-	-858	-0-	13524	2	33	9	N	30	8	8	61

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-			63
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-			63
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-			63
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-			63
*07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			63
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009													TOTAL DEPTH 15170	PERF.12792	- 14952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8		78	
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-				78	
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8		78	
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8		78	
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-				78	
*08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2443	2	72	9	N	65	1	8		142	

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009													TOTAL DEPTH 14650	PERF.12489	- 14554	
03	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1201	2	8	9	N	7				37	
04	1320 N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			N	-0-				37	
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3				40	
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-				40	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	N	4				44	
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				44	

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL DEPTH 12225	PERF.12866	- 16292	
03	14353 X	11771	-0-	-2582	-0-	11553	2	218	9	N	198	193	1	2	8	272
04	11850 X	9764	-0-	-2086	-0-	9613	2	151	9	N	137	195	1			214
05	11780 X	11201	-0-	-579	-0-	11043	2	158	9	N	144	193	1	1	8	164
06	12390 X	10004	-0-	-2386	-0-	9853	2	151	9	N	137	1	8		300	
07	12803 X	11214	-0-	-1589	-0-	11075	2	139	9	N	126	193	1			233
08	11780 X	10675	-0-	-1105	-0-	10541	2	134	9	N	122	196	1	1	8	158

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009													TOTAL DEPTH 15090	PERF.12070	- 14894	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL DEPTH 15250	PERF.12374	- 15217	
03	3379 X	3192	-0-	-187	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	8		27	
04	3060 X	2883	-0-	-177	-0-	2883	2			Y	-0-				27	
05	3162 X	2729	-0-	-433	-0-	2729	2			Y	-0-				27	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		27	
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-				27	
*08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	2	1	9	Y	1	1	8		27	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL DEPTH 14991	PERF.12366	- 15205	
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	Y	1	1	8		27	
04	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	2			Y	-0-				27	
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-				27	
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2	2	9	Y	2	2	8		27	
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-				27	
*08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	2	1	9	Y	1	1	8		27	

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384	- 15221	
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
04	2250 N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			Y	-0-				-0-	
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-				-0-	
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-				-0-	
*08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL	DEPTH	14206	PERF.14769	-	18705
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12721	2	4	9	N	4		4	8	-0-		
04		12150 X	12043	-0-	-107	-0-	12043	2			N	-0-				-0-		
05		12462 X	12369	-0-	-93	-0-	12369	2			N	-0-				-0-		
06		12810 X	12012	-0-	-798	-0-	12003	2	9	9	N	8		8	8	-0-		
07		13237 X	12405	-0-	-832	-0-	12405	2			N	-0-				-0-		
*08		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12764	2	6	9	N	5		5	8	-0-		

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009													TOTAL	DEPTH	12317	PERF.12881	-	16518
03		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9428	2	222	9	N	202		200	1	206		
04		8490 X	8081	-0-	-409	-0-	7916	2	165	9	N	150				356		
05		8773 X	7124	-0-	-1649	-0-	7024	2	100	9	N	91		193	1	253		
06		9450 X	7105	-0-	-2345	-0-	7013	2	92	9	N	84		192	1	144		
07		9765 X	9132	-0-	-633	-0-	8979	2	153	9	N	139				283		
08		9641 X	8979	-0-	-662	-0-	8828	2	151	9	N	137		194	1	225		

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009													TOTAL	DEPTH	12480	PERF.13226	-	16203
03		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6904	2	75	9	N	68		200	1	30		
04		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6421	2	64	9	N	58				88		
05		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6689	2	51	9	N	46				134		
06		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6214	2	68	9	N	62		4	8	192		
07		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6093	2	45	9	N	41		187	1	46		
*08		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5636	2	52	9	N	47		3	8	90		

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008													TOTAL	DEPTH	15010	PERF.12230	-	14946
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3073	2	99	9	N	90				220		
04		2970 X	2643	-0-	-327	-0-	2562	2	81	9	N	74		194	1	100		
05		3069 X	2554	-0-	-515	-0-	2518	2	36	9	N	33				133		
06		2970 X	2315	-0-	-655	-0-	2285	2	30	9	N	27				160		
07		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2781	2	59	9	N	54		1	8	213		
08		3069 X	2377	-0-	-692	-0-	2329	2	48	9	N	44				257		

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009													TOTAL	DEPTH	12164	PERF.12643	-	16280
03		5735 X	5231	-0-	-504	-0-	5183	2	48	9	N	44		194	1	225		
04		5520 X	4664	-0-	-856	-0-	4616	2	48	9	N	44				269		
05		5487 X	4468	-0-	-1019	-0-	4413	2	55	9	N	50				319		
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5205	2	88	9	N	80				399		
07		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5469	2	68	9	N	62		192	1	269		
*08		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5507	2	95	9	N	86				355		

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009													TOTAL	DEPTH	15150	PERF.12830	-	14952
03		2511 X	1755	-0-	-756	-0-	1755	2			N	-0-				-0-		
04		2130 N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-				-0-		
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2		2	8	-0-		
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	N	16		1	8	15		
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2409	2	57	9	N	52				67		
*08		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2442	2	29	9	N	26		1	8	92		

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009													TOTAL	DEPTH	14183	PERF.14860	-	19397
03		5487 X	5376	-0-	-111	-0-	5374	2	2	9	N	2		2	8	-0-		
04		5310 X	4897	-0-	-413	-0-	4897	2			N	-0-				-0-		
05		5487 X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2			N	-0-				-0-		
06		5190 X	4814	-0-	-376	-0-	4810	2	4	9	N	4		4	8	-0-		
07		5363 X	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-				-0-		
08		5363 X	4621	-0-	-742	-0-	4619	2	2	9	N	2		2	8	-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009												TOTAL DEPTH	14207	PERF.14954	- 19721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)			CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE	
03	10261 X	9301	-0-	-960	-0-	9298	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
04	9930 X	9174	-0-	-756	-0-	9174	2			N	-0-				-0-	
05	9734 X	9290	-0-	-444	-0-	9290	2			N	-0-				-0-	
06	9420 X	8969	-0-	-451	-0-	8965	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
07	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-				-0-	
*08	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9833	2	3	9	N	3	3	8		-0-	

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010												TOTAL DEPTH	14112	PERF.14685	- 18875	
03	14322 X	13213	-0-	-1109	-0-	13213	2			N	-0-				-0-	
04	13800 X	13276	-0-	-524	-0-	13276	2			N	-0-				-0-	
05	13795 X	13684	-0-	-111	-0-	13684	2			N	-0-				-0-	
06	13350 X	13237	-0-	-113	-0-	13237	2			N	-0-				-0-	
07	13733 X	13721	-0-	-12	-0-	13721	2			N	-0-				-0-	
08	13733 X	13609	-0-	-124	-0-	13609	2			N	-0-				-0-	

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010												TOTAL DEPTH	14101	PERF.14600	- 18909	
03	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5423	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-				-0-	
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-				-0-	
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-				-0-	
*08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4911	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	14049	PERF.14626	- 19200	
03	24738 X	23760	-0-	-978	-0-	23754	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
04	23820 X	22677	-0-	-1143	-0-	22677	2			N	-0-				-0-	
05	24459 X	23201	-0-	-1258	-0-	23201	2			N	-0-				-0-	
06	23460 X	22507	-0-	-953	-0-	22496	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
07	24242 X	22909	-0-	-1333	-0-	22909	2			N	-0-				-0-	
08	23746 X	22543	-0-	-1203	-0-	22537	2	6	9	N	5	5	8		-0-	

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010												TOTAL DEPTH	14077	PERF.14484	- 18961	
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7179	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-				-0-	
05	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-				-0-	
06	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7141	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
07	7254 X	7118	-0-	-136	-0-	7118	2			N	-0-				-0-	
08	7254 X	6991	-0-	-263	-0-	6988	2	3	9	N	3	3	8		-0-	

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010												TOTAL DEPTH	14078	PERF.14656	- 18931	
03	10261 X	8356	-0-	-1905	-0-	8354	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	9780 X	8102	-0-	-1678	-0-	8102	2			N	-0-				-0-	
05	10106 X	8628	-0-	-1478	-0-	8628	2			N	-0-				-0-	
06	9780 X	8133	-0-	-1647	-0-	8127	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
07	8494 X	8068	-0-	-426	-0-	8068	2			N	-0-				-0-	
08	8618 X	8495	-0-	-123	-0-	8492	2	3	9	N	3	3	8		-0-	

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010												TOTAL DEPTH	14644	PERF.15157	- 19457	
03	9207 X	8456	-0-	-751	-0-	8413	2	43	9	N	39	193	1	15	8	42
04	8700 X	7968	-0-	-732	-0-	7956	2	12	9	N	11					53
05	8711 X	8328	-0-	-383	-0-	8247	2	81	9	N	74	35	8			92
06	8190 X	7920	-0-	-270	-0-	7913	2	7	9	N	6					98
07	8463 X	7952	-0-	-511	-0-	7952	2			N	-0-					98
*08	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8661	2	61	9	N	55					153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10106 X	9374	-0-	-732	-0-	8960	2	414	9	Y	376	296	1	99
04		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	9924	2	474	9	Y	431	392	1	138
05		9858 X	9484	-0-	-374	-0-	9104	2	380	9	Y	345	397	1	84
06		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	9733	2	433	9	Y	394	396	1	77
07		9796 X	9469	-0-	-327	-0-	9173	2	296	9	Y	269	193	1	149
08		9796 X	9141	-0-	-655	-0-	8810	2	331	9	Y	301	290	1	158

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573															
03		15128 X	14707	-0-	-421	-0-	14657	2	50	9	N	45	1	8	348
04		14460 X	14184	-0-	-276	-0-	14138	2	46	9	N	42			390
05		14942 X	14418	-0-	-524	-0-	14376	2	42	9	N	38	193	1	235
06		14370 X	13829	-0-	-541	-0-	13790	2	39	9	N	35	199	1	70
07		14694 X	14297	-0-	-397	-0-	14257	2	40	9	N	36		1	106
08		14694 X	14085	-0-	-609	-0-	14046	2	39	9	N	35	1	8	140

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485															
03		7223 X	6323	-0-	-900	-0-	6141	2	182	9	N	165	198	1	259
04		6840 X	6102	-0-	-738	-0-	5898	2	204	9	N	185	200	1	244
05		7068 X	6150	-0-	-918	-0-	5995	2	155	9	N	141			385
06		6840 X	5826	-0-	-1014	-0-	5732	2	94	9	N	85	199	1	271
07		6324 X	5941	-0-	-383	-0-	5781	2	160	9	N	145	198	1	218
08		6324 X	5775	-0-	-549	-0-	5702	2	73	9	N	66	192	1	92

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		3000 N	7508	-0-	4508	4508	7501	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	14B2	EXT	5411	-0-	5411	9919	5411	2			N	-0-			-0-
*08		14777 X	4858	-0-	-9919	-0-	4856	2	2	9	N	2	2	8	-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416															
03		3348 X	3260	-0-	-88	-0-	3258	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		3240 X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05		3348 X	2953	-0-	-395	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
06		3150 X	3149	-0-	-1	-0-	3145	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07		3255 X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
08		3255 X	3222	-0-	-33	-0-	3220	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076															
03		9083 X	8616	-0-	-467	-0-	8613	2	3	9	N	3	3	8	-0-
04		10080 X	7985	-0-	-2095	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
05		10416 X	8362	-0-	-2054	-0-	8362	2			N	-0-			-0-
06		10080 X	8053	-0-	-2027	-0-	8046	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07		8649 X	8081	-0-	-568	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
08		8618 X	7969	-0-	-649	-0-	7966	2	3	9	N	3	3	8	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7215	2	208	9	N	189	202	1	3 8	187
04	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6704	2	198	9	N	180	194	1		173
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4553	2	109	9	N	99	1	8		271
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5303	2	205	9	N	186	197	1		260
07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6116	2	232	9	N	211	194	1		277
*08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	6986	2	262	9	N	238	192	1		323

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334															
03	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	19477	2	395	9	Y	359	382	1		234
04	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	18466	2	374	9	Y	340	390	1		184
05	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	19513	2	367	9	Y	334	389	1		129
06	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	17879	2	347	9	Y	315	254	1		190
07	19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	18812	2	316	9	Y	287	259	1		218
*08	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18578	2	308	9	Y	280	261	1		237

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595															
03	27472 X	27472	-0-	-0-	-0-	26777	2	695	9	Y	632	599	1	8 8	304
04	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	25588	2	638	9	Y	580	594	1		290
05	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	26579	2	664	9	Y	604	595	1		299
06	26222 X	26222	-0-	-0-	-0-	25563	2	659	9	Y	599	598	1	18 8	282
07	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	26216	2	689	9	Y	626	582	1		326
*08	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	26234	2	805	9	Y	732	576	1	9 8	473

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863															
03	17298 X	16594	-0-	-704	-0-	16570	2	24	9	N	22	22	8		-0-
04	16590 X	15772	-0-	-818	-0-	15772	2			N	-0-				-0-
05	17143 X	16070	-0-	-1073	-0-	16056	2	14	9	N	13	13	8		-0-
06	16500 X	15357	-0-	-1143	-0-	15337	2	20	9	N	18	18	8		-0-
07	17050 X	15333	-0-	-1717	-0-	15333	2			N	-0-				-0-
08	16585 X	15309	-0-	-1276	-0-	15298	2	11	9	N	10	10	8		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608															
03	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	23419	2	106	9	N	96				403
04	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22499	2	124	9	N	113				516
05	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	21894	2	199	9	N	181	394	1		303
06	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21485	2	184	9	N	167	382	1		88
07	22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	22281	2	205	9	N	186				274
*08	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	22184	2	252	9	N	229	193	1		310

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688															
03	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	13970	2	468	9	N	425	196	1	4 8	576
04	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	13394	2	458	9	N	416	593	1		399
05	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	13531	2	395	9	N	359	391	1	1 8	366
06	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	11924	2	353	9	N	321	396	1	5 8	286
07	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12615	2	341	9	N	310	192	1	1 8	403
*08	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	12707	2	370	9	N	336	389	1	2 8	348

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12516	-	16898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2799	2	139	9	N	126	4	8		194		
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2742	2	116	9	N	105	195	1		104		
05		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101	2	8		203		
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2761	2	101	9	N	92	194	1	4 8	97		
07		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2760	2	72	9	N	65	4	8		158		
*08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2594	2	36	9	N	33	2	8		189		

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.12910	-	16864
03		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3356	2	112	9	N	102	2	8		195		
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2898	2	83	9	N	75	197	1		73		
05		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4290	2	113	9	N	103	3	8		173		
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3877	2	88	9	N	80	195	1		58		
07		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3563	2	76	9	N	69				127		
*08		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4223	2	100	9	N	91	198	1		20		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14248	PERF.14559	-	18811
03		8835 X	8763	-0-	-72	-0-	8745	2	18	9	N	16	16	8		135		
04		8550 X	8217	-0-	-333	-0-	8217	2			N	-0-				135		
05		8835 X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-				135		
06		8490 X	7961	-0-	-529	-0-	7929	2	32	9	N	29	29	8		135		
07		8773 X	8100	-0-	-673	-0-	8100	2			N	-0-				135		
08		8773 X	8115	-0-	-658	-0-	8102	2	13	9	N	12	12	8		135		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL	DEPTH	14306	PERF.14739	-	18920
03		11594 X	10821	-0-	-773	-0-	10812	2	9	9	N	8	8	8		18		
04		11160 X	10500	-0-	-660	-0-	10500	2			N	-0-				18		
05		10943 X	10545	-0-	-398	-0-	10545	2			N	-0-				18		
06		10800 X	10040	-0-	-760	-0-	10023	2	17	9	N	15	15	8		18		
07		11160 X	10320	-0-	-840	-0-	10320	2			N	-0-				18		
08		10850 X	9912	-0-	-938	-0-	9904	2	8	9	N	7	7	8		18		

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL	DEPTH	11234	PERF.11775	-	16041
03		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4048	2	163	9	N	148	197	1	2 8	38		
04		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4165	2	167	9	N	152				190		
05		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4319	2	195	9	N	177	195	1	2 8	170		
06		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4388	2	135	9	N	123	192	1	2 8	99		
07		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4885	2	141	9	N	128	194	1		33		
*08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4221	2	132	9	N	120	1	8		152		

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12653	-	16839
03		4898 X	4373	-0-	-525	-0-	4095	2	278	9	N	253	199	1	1 8	275		
04		5070 X	4346	-0-	-724	-0-	4057	2	289	9	N	263	197	1		341		
05		5239 X	4878	-0-	-361	-0-	4566	2	312	9	N	284	378	1	1 8	246		
06		5070 X	4342	-0-	-728	-0-	4081	2	261	9	N	237	198	1	2 8	283		
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4489	2	249	9	N	226	193	1		316		
08		4867 X	4801	-0-	-66	-0-	4536	2	265	9	N	241	190	1	1 8	366		

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12450	-	16807
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1276	2	275	9	Y	250	199	1	14 8	98		
04		840 N	760	-0-	-80	-0-	640	2	120	9	Y	109	180	1		27		
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1324	2	185	9	Y	168	159	1	4 8	32		
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1436	2	166	9	Y	151	107	1	6 8	70		
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1467	2	557	9	Y	506	404	1	7 8	165		
08		1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1216	2	266	9	Y	242	274	1	5 8	128		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE				
03		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		4343	2	65	9	N	59	1	8	140		
04		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-		7643	2	241	9	N	219	194	1	165		
05		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		5705	2	157	9	N	143	1	8	307		
06		4170 X	3893	-0-	-277	-0-		3795	2	98	9	N	89	1	8	395		
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		4727	2	2	9	N	2			397		
*08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		4710	2	10	9	N	9	191	1	215		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
03		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-		10833	2	264	9	N	240	201	1	243		
04		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-		10695	2	274	9	N	249	200	1	292		
05		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-		11111	2	272	9	N	247	395	1	144		
06		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-		10332	2	266	9	N	242	192	1	194		
07		10890 X	10890	-0-	-0-	-0-		10655	2	235	9	N	214	386	1	22		
08		10881 X	10814	-0-	-67	-0-		10507	2	307	9	N	279	191	1	110		

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
03		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-		5774	2	276	9	N	251	196	1	57		
04		5790 X	5466	-0-	-324	-0-		5250	2	216	9	N	196	196	1	57		
05		5983 X	5581	-0-	-402	-0-		5373	2	208	9	N	189	24	8	222		
06		5850 X	5725	-0-	-125	-0-		5315	2	410	9	N	373	192	1	348		
07		6045 X	5561	-0-	-484	-0-		5352	2	209	9	N	190	390	1	91		
08		6045 X	5340	-0-	-705	-0-		5156	2	184	9	N	167	24	8	234		

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
03		8463 X	6256	-0-	-2207	-0-		5951	2	305	9	Y	277	264	1	114		
04		8190 X	6427	-0-	-1763	-0-		6113	2	314	9	Y	285	299	1	100		
05		8463 X	5953	-0-	-2510	-0-		5641	2	312	9	Y	284	314	1	69		
06		T. A.	5751	-0-	5751	5751		5478	2	273	9	Y	248	251	1	64		
07		T. A.	6243	-0-	6243	11994		5935	2	308	9	Y	280	247	1	95		
08		T. A.	5188	-0-	5188	17182		4932	2	256	9	Y	233	233	1	94		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
03		12338 X	12159	-0-	-179	-0-		11897	2	262	9	N	238	196	1	266		
04		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-		11407	2	266	9	N	242	402	1	106		
05		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-		12416	2	263	9	N	239	198	1	147		
06		11850 X	11282	-0-	-568	-0-		11040	2	242	9	N	220	198	1	169		
07		12245 X	11436	-0-	-809	-0-		11201	2	235	9	N	214	189	1	194		
08		12524 X	11120	-0-	-1404	-0-		10858	2	262	9	N	238	196	1	236		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
03		15174 X	15174	-0-	-0-	-0-		14972	2	202	9	Y	184	193	1	120		
04		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-		14348	2	195	9	Y	177	201	1	96		
05		15000 X	15000	-0-	-0-	-0-		14814	2	186	9	Y	169	200	1	65		
06		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-		13574	2	174	9	Y	158	128	1	95		
07		14105 X	14050	-0-	-55	-0-		13897	2	153	9	Y	139	129	1	105		
08		14105 X	13211	-0-	-894	-0-		13066	2	145	9	Y	132	125	1	112		

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		4380	2	264	9	N	240	198	1	139		
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		4231	2	292	9	N	265	197	1	207		
05		4557 X	4311	-0-	-246	-0-		4091	2	220	9	N	200	193	1	212		
06		4560 X	4069	-0-	-491	-0-		3885	2	184	9	N	167	192	1	184		
07		4712 X	4262	-0-	-450	-0-		4040	2	222	9	N	202	199	1	184		
08		4681 X	4070	-0-	-611	-0-		3847	2	223	9	N	203	192	1	194		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13161	-	21028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14167 X	13056	-0-	-1111	-0-	12914	2	142	9	N	129	195	1		85		
04		13260 X	6449	-0-	-6811	-0-	6221	2	228	9	N	207	193	1		99		
05		13423 X	8807	-0-	-4616	-0-	8800	2	7	9	N	6				105		
06		12990 X	11823	-0-	-1167	-0-	11823	2			N	-0-				105		
07		13051 X	12008	-0-	-1043	-0-	11958	2	50	9	N	45				150		
08		13051 X	12088	-0-	-963	-0-	12079	2	9	9	N	8				158		

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL	DEPTH	12523	PERF.12689	-	17036
03		17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16428	2	955	9	N	868	987	1	23	8	170	
04		17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	16458	2	847	9	N	770	590	1			350	
05		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	17095	2	922	9	N	838	796	1	52	8	340	
06		17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	16619	2	848	9	N	771	992	1			119	
07		18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	17413	2	868	9	N	789	588	1			320	
08		17856 X	17820	-0-	-36	-0-	16951	2	869	9	N	790	981	1			129	

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2048	2	229	9	Y	208	87	1	9	8	155	
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2034	2	131	9	Y	119	103	1			171	
05		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2235	2	105	9	Y	95	125	1	16	8	125	
06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2095	2	73	9	Y	66	98	1			93	
07		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2139	2	56	9	Y	51	82	1			62	
08		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2079	2	63	9	Y	57	80	1			39	

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
03		7564 X	7425	-0-	-139	-0-	7298	2	127	9	N	115	200	1	1	8	208	
04		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9298	2	158	9	N	144	199	1			153	
05		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9592	2	147	9	N	134	200	1	2	8	85	
06		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10348	2	133	9	N	121	1	8			205	
07		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8357	2	95	9	N	86	189	1			102	
*08		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9680	2	117	9	N	106					208	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13231	-	20141
03		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13645	2	358	9	N	325	390	1			207	
04		13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	12841	2	326	9	N	296	395	1			108	
05		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	13349	2	476	9	N	433	198	1			343	
06		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	12323	2	161	9	N	146	198	1			291	
07		13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12721	2	304	9	N	276	391	1			176	
*08		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	12543	2	309	9	N	281	192	1			265	

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13110	-	17244
03		2914 X	1753	-0-	-1161	-0-	1527	2	226	9	Y	205	113	1	6	8	143	
04		2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1938	2	55	9	Y	50	95	1			98	
05		2480 X	2171	-0-	-309	-0-	2024	2	147	9	Y	134	71	1	30	8	131	
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2290	2	117	9	Y	106	103	1			134	
07		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2695	2	81	9	Y	74	117	1			91	
*08		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2411	2	97	9	Y	88	119	1			60	

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5844	2	196	9	N	178	5	8			372	
04		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5981	2	207	9	N	188	403	1			157	
05		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6589	2	234	9	N	213	199	1	5	8	166	
06		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6021	2	193	9	N	175	189	1	6	8	146	
07		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6442	2	182	9	N	165					311	
*08		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6330	2	178	9	N	162	192	1	4	8	277	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL DEPTH	13011	PERF.13919	- 20388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7138 2	464 9	Y	422			630			
04		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6540 2	389 9	Y	354	584 1		400			
05		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6800 2	427 9	Y	388	592 1		196			
06		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	5966 2	408 9	Y	371	391 1		176			
07		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6850 2	439 9	Y	399	388 1		187			
*08		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7056 2	427 9	Y	388	193 1		382			

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL DEPTH	12461	PERF.12491	- 16834
03		3193 X	3100	-0-	-93	-0-	2816 2	284 9	N	258	196 1	4 8	286			
04		3180 X	1117	-0-	-2063	-0-	1036 2	81 9	N	74	193 1		167			
05		3286 X	1379	-0-	-1907	-0-	1182 2	197 9	N	179	194 1	1 8	151			
06		3180 X	2680	-0-	-500	-0-	2398 2	282 9	N	256	190 1		217			
07		3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2618 2	260 9	N	236	196 1		257			
08		3100 X	2545	-0-	-555	-0-	2359 2	186 9	N	169	191 1		235			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	- 20099
03		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5000 2	228 9	N	207	196 1		400			
04		4140 X	3334	-0-	-806	-0-	3139 2	195 9	N	177	199 1		378			
05		4278 X	3008	-0-	-1270	-0-	2851 2	157 9	N	143	199 1		322			
06		5070 X	3276	-0-	-1794	-0-	3090 2	186 9	N	169	198 1		293			
07		5239 X	3257	-0-	-1982	-0-	3095 2	162 9	N	147	186 1		254			
08		5239 X	3244	-0-	-1995	-0-	3061 2	183 9	N	166	196 1		224			

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
03		9486 X	8340	-0-	-1146	-0-	8029 2	311 9	N	283	196 1	5 8	190			
04		9120 X	8159	-0-	-961	-0-	7864 2	295 9	N	268	196 1		262			
05		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	8973 2	317 9	N	288	395 1		155			
06		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8273 2	304 9	N	276	215 1	10 8	206			
07		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8693 2	304 9	N	276	193 1		289			
08		9300 X	8896	-0-	-404	-0-	8600 2	296 9	N	269	383 1	5 8	170			

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
03		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10529 2	239 9	N	217	195 1	4 8	235			
04		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9725 2	219 9	N	199	195 1		239			
05		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9769 2	210 9	N	191	195 1		235			
06		9240 X	9017	-0-	-223	-0-	8835 2	182 9	N	165	195 1	6 8	199			
07		9548 X	8241	-0-	-1307	-0-	8110 2	131 9	N	119	186 1		132			
08		9548 X	8717	-0-	-831	-0-	8538 2	179 9	N	163	3 8		292			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411
03		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	7919 2	224 9	N	204	201 1		267			
04		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7483 2	253 9	N	230	190 1		307			
05		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7873 2	359 9	N	326	388 1		245			
06		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7067 2	237 9	N	215	200 1		260			
07		7533 X	7227	-0-	-306	-0-	6989 2	238 9	N	216	194 1		282			
08		7533 X	7212	-0-	-321	-0-	6958 2	254 9	N	231	387 1		126			

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561	- 17481
03		5208 X	4731	-0-	-477	-0-	4357 2	374 9	N	340	400 1	5 8	287			
04		5040 X	4451	-0-	-589	-0-	4078 2	373 9	N	339	197 1		429			
05		5208 X	4490	-0-	-718	-0-	4154 2	336 9	N	305	580 1	9 8	145			
06		4920 X	4301	-0-	-619	-0-	3973 2	328 9	N	298	389 1		54			
07		4898 X	4363	-0-	-535	-0-	4047 2	316 9	N	287	191 1		150			
08		4743 X	4454	-0-	-289	-0-	4098 2	356 9	N	324	195 1		279			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6820 X	6557	-0-	-263	-0-	6138 2	419 9	Y	381	392 1			190
04		6600 X	6243	-0-	-357	-0-	5840 2	403 9	Y	366	197 1			359
05		6820 X	6228	-0-	-592	-0-	5862 2	366 9	Y	333	579 1			113
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	4845 2	321 9	Y	292	197 1			208
07		5983 X	5760	-0-	-223	-0-	5405 2	355 9	Y	323	387 1			144
08		5983 X	5774	-0-	-209	-0-	5434 2	340 9	Y	309	195 1			258

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236														
03		13516 X	13239	-0-	-277	-0-	12555 2	684 9	N	622	594 1	11 8		555
04		13080 X	12344	-0-	-736	-0-	11746 2	598 9	N	544	384 1			715
05		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	12594 2	791 9	N	719	972 1	21 8		441
06		12810 X	12006	-0-	-804	-0-	11609 2	397 9	N	361	393 1	1 8		408
07		13237 X	13094	-0-	-143	-0-	12526 2	568 9	N	516	580 1			344
08		13392 X	13022	-0-	-370	-0-	12405 2	617 9	N	561	388 1	6 8		511

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919														
03		32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	31683 2	967 9	N	879	1191 1	10 8		588
04		30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	29095 2	1058 9	N	962	786 1			764
05		31868 X	31868	-0-	-0-	-0-	31208 2	660 9	N	600	398 1			966
06		29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	28748 2	636 9	N	578	993 1	21 8		530
07		28933 X	28933	-0-	-0-	-0-	28151 2	782 9	N	711	578 1			663
*08		28566 X	28566	-0-	-0-	-0-	27836 2	730 9	N	664	776 1	11 8		540

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298										COMPL. DATE 09/05/2011			TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478										COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628		
03	10788	X	10001	-0-	-787	-0-	8892	2	1109	9	N	1008	982	1	4	8	347
04	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	8258	2	1044	9	N	949	977	1			319
05	10726	X	10025	-0-	-701	-0-	8961	2	1064	9	N	967	1166	1			120
06	9960	X	9714	-0-	-246	-0-	8659	2	1055	9	N	959	782	1	8	8	289
07	10168	X	9912	-0-	-256	-0-	8878	2	1034	9	N	940	782	1			447
08	10013	X	9832	-0-	-181	-0-	8803	2	1029	9	N	935	1152	1	5	8	225

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497										COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830		
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	9715	2	615	9	N	559	386	1	5	8	352
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	7737	2	574	9	N	522	788	1			86
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	7992	2	576	9	N	524	393	1			217
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7440	2	524	9	N	476	381	1	9	8	303
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	7648	2	502	9	N	456	378	1			381
*08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	7632	2	535	9	N	486	573	1	5	8	289

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531										COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 12000		PERF.12189 - 16468		
03	7130	X	5230	-0-	-1900	-0-	4911	2	319	9	N	290	388	1	2	8	325
04	6900	X	5779	-0-	-1121	-0-	5462	2	317	9	N	288	197	1			416
05	6882	X	4797	-0-	-2085	-0-	3965	2	832	9	N	756	596	1	1	8	575
06	5730	X	4128	-0-	-1602	-0-	3570	2	558	9	N	507	767	1	1	8	314
07	5983	X	4508	-0-	-1475	-0-	3957	2	551	9	N	501	199	1			616
08	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	4795	2	418	9	N	380	381	1	1	8	614

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614										COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 12038		PERF.12443 - 16750		
03	15376	X	12716	-0-	-2660	-0-	12263	2	453	9	N	412	397	1	2	8	506
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	14345	2	694	9	N	631	798	1			339
05	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	15691	2	438	9	N	398	399	1	2	8	336
06	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13912	2	384	9	N	349	394	1	4	8	287
07	15500	X	14645	-0-	-855	-0-	14268	2	377	9	N	343	189	1			441
08	15500	X	14854	-0-	-646	-0-	14489	2	365	9	N	332	389	1	1	8	383

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849										COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 12882		PERF.13175 - 18025		
03	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	7150	2	235	9	N	214	390	1	3	8	190
04	7380	X	7223	-0-	-157	-0-	7013	2	210	9	N	191	198	1			183
05	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	7250	2	191	9	N	174	191	1			166
06	8010	X	7073	-0-	-937	-0-	6888	2	185	9	N	168	181	1	5	8	148
07	8277	X	7328	-0-	-949	-0-	7119	2	209	9	N	190	195	1			143
08	7471	X	7243	-0-	-228	-0-	7119	2	124	9	N	113	3	8			253

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877										COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 12690		PERF.12827 - 17739		
03	14229	X	13180	-0-	-1049	-0-	12709	2	471	9	N	428	186	1	4	8	325
04	13770	X	12524	-0-	-1246	-0-	12091	2	433	9	N	394	389	1			330
05	14229	X	13035	-0-	-1194	-0-	12589	2	446	9	N	405	573	1			162
06	13380	X	12262	-0-	-1118	-0-	11857	2	405	9	N	368	387	1	8	8	135
07	13609	X	12528	-0-	-1081	-0-	12157	2	371	9	N	337	196	1			276
08	13175	X	12359	-0-	-816	-0-	11943	2	416	9	N	378	384	1	4	8	266

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																				
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012															TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
03		10695 X	8902	-0-	-1793	-0-	8675	2	227	9	N	206	202 1	202						
04		8880 X	8412	-0-	-468	-0-	8177	2	235	9	N	214	201 1	215						
05		9145 X	8791	-0-	-354	-0-	8525	2	266	9	N	242	384 1	73						
06		8850 X	8377	-0-	-473	-0-	8111	2	266	9	N	242	8 8	307						
07		8897 X	8636	-0-	-261	-0-	8394	2	242	9	N	220	190 1	337						
08		8897 X	8557	-0-	-340	-0-	8316	2	241	9	N	219	386 1	165						

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012															TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
03		16833 X	16640	-0-	-193	-0-	16600	2	40	9	N	36	20 8	137						
04		16290 X	15923	-0-	-367	-0-	15914	2	9	9	N	8		145						
05		16802 X	16282	-0-	-520	-0-	16218	2	64	9	N	58	31 8	172						
06		16170 X	15226	-0-	-944	-0-	15195	2	31	9	N	28	196 1	3						
07		16709 X	15794	-0-	-915	-0-	15753	2	41	9	N	37		40						
08		16647 X	15410	-0-	-1237	-0-	15379	2	31	9	N	28	1 8	67						

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012															TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
03		20274 X	12759	-0-	-7515	-0-	12641	2	118	9	N	107	1 8	249						
04		19320 X	11318	-0-	-8002	-0-	11102	2	216	9	N	196	199 1	246						
05		19344 X	13410	-0-	-5934	-0-	13104	2	306	9	N	278	197 1	327						
06		16590 X	11537	-0-	-5053	-0-	11293	2	244	9	N	222	192 1	353						
07		17143 X	11860	-0-	-5283	-0-	11606	2	254	9	N	231	192 1	392						
08		13423 X	11647	-0-	-1776	-0-	11379	2	268	9	N	244	385 1	249						

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012															TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
03		26635 X	26635	-0-	-0-	-0-	26596	2	39	9	N	35	35 8	36						
04		25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-		36						
05		25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	25924	2	23	9	N	21	21 8	36						
06		25098 X	25098	-0-	-0-	-0-	25061	2	37	9	N	34	34 8	36						
07		25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	25923	2			N	-0-		36						
*08		25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	25647	2	19	9	N	17	17 8	36						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011															TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13068	-	19316
03		16895 X	16395	-0-	-500	-0-	16395	2			N	-0-		-0-						
04		16290 X	15746	-0-	-544	-0-	15746	2			N	-0-		-0-						
05		16647 X	15652	-0-	-995	-0-	15652	2			N	-0-		-0-						
06		16020 X	15015	-0-	-1005	-0-	15015	2			N	-0-		-0-						
07		16399 X	15022	-0-	-1377	-0-	15022	2			N	-0-		-0-						
08		16399 X	14924	-0-	-1475	-0-	14924	2			N	-0-		-0-						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012															TOTAL	DEPTH	12696	PERF.13096	-	17910
03		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	4738	2	508	9	N	462	592 1	371						
04		4890 X	4696	-0-	-194	-0-	4233	2	463	9	N	421	384 1	408						
05		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4767	2	484	9	N	440	585 1	263						
06		4890 X	4369	-0-	-521	-0-	3956	2	413	9	N	375	569 1	69						
07		5053 X	5035	-0-	-18	-0-	4595	2	440	9	N	400	189 1	280						
08		5053 X	4835	-0-	-218	-0-	4396	2	439	9	N	399	197 1	482						

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011															TOTAL	DEPTH	12412	PERF.12688	-	17028
03		4061 X	3585	-0-	-476	-0-	3467	2	118	9	N	107	202 1	189						
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4006	2	172	9	N	156	181 1	164						
05		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4550	2	213	9	N	194	194 1	159						
06		3510 X	3458	-0-	-52	-0-	3324	2	134	9	N	122		281						
07		4061 X	3714	-0-	-347	-0-	3605	2	109	9	N	99	191 1	189						
08		4061 X	3716	-0-	-345	-0-	3588	2	128	9	N	116	190 1	115						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5143 2	429 9	N	390	395 1	6 8	247		
04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	4915 2	439 9	N	399	191 1		455		
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5155 2	103 9	N	94	396 1	10 8	143		
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4975 2	297 9	N	270	383 1		30		
07	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5142 2	325 9	N	295	192 1		133		
*08	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5070 2	299 9	N	272	195 1		210		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204														
03	9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	7142 2	658 9	N	598	393 1	2 8	436		
04	8760 X	8159	-0-	-601	-0-	7547 2	612 9	N	556	585 1		407		
05	8246 X	8214	-0-	-32	-0-	7599 2	615 9	N	559	779 1		187		
06	7890 X	7717	-0-	-173	-0-	7098 2	619 9	N	563	196 1	1 8	553		
07	8432 X	8259	-0-	-173	-0-	7689 2	570 9	N	518	762 1		309		
08	8432 X	8335	-0-	-97	-0-	7788 2	547 9	N	497	577 1		229		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858														
03	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	13761 2	670 9	N	609	573 1	1 8	178		
04	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	12895 2	622 9	N	565	588 1		155		
05	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	12584 2	608 9	N	553	588 1		120		
06	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12466 2	569 9	N	517	485 1	1 8	151		
07	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	12634 2	596 9	N	542	590 1	1 8	102		
*08	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12124 2	584 9	N	531	483 1		150		

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997														
03	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	3797 2	482 9	N	438	390 1	35 8	220		
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	3225 2	491 9	N	446	394 1		272		
05	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	3566 2	601 9	N	546	591 1	69 8	158		
06	4170 X	3530	-0-	-640	-0-	3117 2	413 9	N	375	400 1		133		
07	4309 X	3551	-0-	-758	-0-	3159 2	392 9	N	356	195 1		294		
08	4278 X	3343	-0-	-935	-0-	2979 2	364 9	N	331	392 1		233		

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688														
03	4123 X	3362	-0-	-761	-0-	3205 2	157 9	N	143	196 1	7 8	181		
04	3810 X	3298	-0-	-512	-0-	3181 2	117 9	N	106	195 1		92		
05	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3311 2	130 9	N	118	14 8		196		
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3283 2	143 9	N	130	181 1		145		
07	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3299 2	122 9	N	111			256		
08	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	3174 2	123 9	N	112	185 1		183		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040														
03	23715 X	18801	-0-	-4914	-0-	18605 2	196 9	N	178	190 1		161		
04	21900 X	14904	-0-	-6996	-0-	14781 2	123 9	N	112	191 1		82		
05	21328 X	19167	-0-	-2161	-0-	18922 2	245 9	N	223	186 1		119		
06	19380 X	16404	-0-	-2976	-0-	16186 2	218 9	N	198	189 1		128		
07	19158 X	16126	-0-	-3032	-0-	15924 2	202 9	N	184			312		
08	19158 X	15440	-0-	-3718	-0-	15269 2	171 9	N	155	191 1		276		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654 - 17323
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		59210 X	41595	-0-	-17615	-0-	41319	2	276	9	N	251	202	1	326
04		56370 X	37170	-0-	-19200	-0-	36926	2	244	9	N	222	200	1	348
05		52607 X	37404	-0-	-15203	-0-	37108	2	296	9	N	269	376	1	241
06		47520 X	34157	-0-	-13363	-0-	33934	2	223	9	N	203	193	1	251
07		44361 X	34560	-0-	-9801	-0-	34354	2	206	9	N	187	194	1	244
08		41602 X	33033	-0-	-8569	-0-	32849	2	184	9	N	167	189	1	222

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817 - 17336
03		42377 X	40279	-0-	-2098	-0-	40107	2	172	9	N	156	191	1	312
04		41010 X	32386	-0-	-8624	-0-	32268	2	118	9	N	107	196	1	223
05		42377 X	34489	-0-	-7888	-0-	34311	2	178	9	N	162	192	1	193
06		41010 X	28355	-0-	-12655	-0-	28200	2	155	9	N	141	193	1	141
07		41540 X	29485	-0-	-12055	-0-	29320	2	165	9	N	150	7	8	284
08		40269 X	32411	-0-	-7858	-0-	32201	2	210	9	N	191	193	1	282

OVERFLOW ENERGY, LLC STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH	5748	PERF. 4650 - 5720
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH	18490	PERF. 4250 - 5700
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PNG OPERATING COMPANY ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986													TOTAL DEPTH	16528	PERF.12744 - 12953
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-			85
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			85
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			85
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			85
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			85
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

RICHLAND RESOURCES CORPORATION SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168 - 12620
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059														
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4132	2	107	9	N	97			247
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3813	2	111	9	N	101	193	1	155
05	3720 X	3711	-0-	-9	-0-	3647	2	64	9	N	58			213
06	4110 X	3459	-0-	-651	-0-	3363	2	96	9	N	87			300
07	4247 X	2436	-0-	-1811	-0-	2368	2	68	9	N	62	187	1	175
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			175

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005														
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392														
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	1	1	1	35
						1	9							
04	960 N	665	-0-	-295	-0-	52	1	612	2	N	1	1	1	35
						1	9							
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	64	1	753	2	N	1	1	1	35
						1	9							
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	94	1	1068	2	N	1	1	1	35
						1	9							
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1171	2	N	1	1	1	35
						1	9							
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	N	2	1	1	36
						2	9							

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882														
03	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			147
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2018 - P/A 03/13/18														

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	1	50
						1	9					
04	1080 N	940	-0-	-140	-0-	74	1	865	2	N	1	50
						1	9					
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1700	2	N	3	51
						3	9					
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	89	1	1011	2	N	-0-	50
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	187	1	2118	2	N	2	51
						2	9					
*08	3100 N	3579	-0-	479	479	289	1	3288	2	N	2	51
						2	9					
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902												
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1531	2	N	2	169
						2	9					
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	79	58
						87	9					
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	132	1	1550	2	N	2	58
						2	9					
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	N	9	66
						10	9					
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	133	1	1507	2	N	61	126
						67	9					
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	2	N	1	126
						1	9					
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842												
03	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-	135
04	2400 X	1752	-0-	-648	-0-	1752	2			N	-0-	135
05	2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2091	2	66	9	N	60	10
06	2400 X	2215	-0-	-185	-0-	2215	2			N	-0-	10
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-	10
*08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	N	1	10
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796												
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	881	1	1137	2	N	123	168
						135	9					
04	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	642	1	1027	2	N	-0-	167
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	673	1	1054	2	N	11	177
						12	9					
06	2070 N	1170	-0-	-900	-0-	374	1	731	2	N	59	49
						65	9					
07	1736 N	403	-0-	-1333	-0-	33	1	370	2	N	-0-	49
08	1736 N	301	-0-	-1435	-0-	24	1	277	2	N	-0-	49
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446												
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	110	1	1349	2	N	2	114
						2	9					
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1496	2	N	83	195
						91	9					
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	28	41
						31	9					
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	N	1	41
						1	9					
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	108	1	1219	2	N	1	41
						1	9					
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	2	N	54	94
						59	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	42
04	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-	42
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-	42
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-	42
07	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-	42
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216												
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-	29
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-	29
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-	29
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	2	N	-0-	29
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-	29
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-	29

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018												
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	1	54
						1	9					
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	37	1	434	2	N	5	58
						6	9				1	
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	37	1	438	2	N	2	59
						2	9				1	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	2	N	-0-	59
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	36	1	412	2	N	-0-	59
08	465 N	267	-0-	-198	-0-	22	1	245	2	N	-0-	58

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212												
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	22
04	1380 N	1297	-0-	-83	-0-	1273	2	24	9	N	22	44
05	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1226	2	31	9	N	28	72
06	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-	72
07	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	1041	2	6	9	N	5	77
08	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1050	2	17	9	N	15	92

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681												
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	2	N	69	193
						76	9				3	
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	187	1	2192	2	N	2	192
						2	9				3	
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	209	1	2463	2	N	17	206
						19	9				3	
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	182	1	2064	2	N	14	34
						15	9				186	
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	176	1	1999	2	N	1	34
						1	9				1	
*08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	N	74	106
						81	9				2	

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1363	1	3575	2	N	5	90
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	915	1	3245	2	N	34	120
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1145	1	3783	2	N	188	119
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1249	1	3517	2	N	3	119
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	1291	1	3739	2	N	104	221
*08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	1225	1	3676	2	N	25	59

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	N	1	66
04	750 N	673	-0-	-77	-0-	53	1	619	2	N	1	66
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	55	1	647	2	N	1	66
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	53	1	600	2	N	1	66
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	53	1	600	2	N	-0-	66
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	53	1	607	2	N	-0-	66

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	2	N	2	123
04	1740 N	1437	-0-	-303	-0-	113	1	1322	2	N	2	123
05	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	120	1	1412	2	N	53	174
06	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	115	1	1308	2	N	1	174
07	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	113	1	1280	2	N	46	41
08	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	118	1	1344	2	N	71	111

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	113 1	1388 2	N	2	2 1	109	
04	1320 N	267	-0-	-1053	-0-	21 1	246 2	N	-0-	1 1	-0-	
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	198 1	2333 2	N	3	2 1	108 5	
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	110 1	1247 2	N	1	1 1	1	
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	107 1	1209 2	N	1	1 1	1	
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	118 1	1338 2	N	1	1 1	1	

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		104	
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-		104	
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-		104	
06	1710 N	1409	-0-	-301	-0-	1409 2		N	-0-		104	
07	1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1382 2		N	-0-		104	
08	1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1364 2		N	-0-		104	

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123												
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28 1	344 2	N	-0-	1 1	11	
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	42 1	487 2	N	1	1 1	11	
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44 1	514 2	N	2	1 1	12	
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45 1	516 2	N	-0-		12	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	45 1	513 2	N	-0-		12	
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	43 1	494 2	N	-0-		12	

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797												
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		133	
04	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	1437 2		N	-0-		133	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1639 2	79 9	N	72	182 1	23	
06	1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1269 2	8 9	N	7		30	
07	1488 N	778	-0-	-710	-0-	714 2	64 9	N	58		88	
08	1705 N	596	-0-	-1109	-0-	519 2	77 9	N	70		158	

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982												
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	1168 1	1098 2	N	2	2 1	114	
04	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	996 1	914 2	N	1	1 1	114	
05	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	720 1	1122 2	N	1	1 1	114	
06	2190 N	2155	-0-	-35	-0-	1126 1	927 2	N	93	1 1	206	
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1159 1	910 2	N	1	1 1	206	
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1128 1	890 2	N	1	1 1	206	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	1	1	179
						1	9						
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	80	185	74
						88	9						
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	N	1	1	74
						1	9						
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	803	2	N	1	1	74
						1	9						
07	1054 N	866	-0-	-188	-0-	70	1	796	2	N	-0-		74
08	961 N	839	-0-	-122	-0-	68	1	770	2	N	1	1	74
						1	9						

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	851	1	1065	2	N	20		187
						22	9						
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	785	1	975	2	N	67	187	67
						74	9						
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	573	1	978	2	N	-0-		67
06	1890 N	1222	-0-	-668	-0-	334	1	888	2	N	-0-		67
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	795	1	1075	2	N	41		108
						45	9						
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	799	1	842	2	N	87	182	13
						96	9						

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	214	1	2634	2	N	64	17	121
						70	9						
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	228	1	2673	2	N	15	16	120
						17	9						
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3137	2	N	57	15	162
						63	9						
06	3000 N	3152	-0-	152	152	254	1	2889	2	N	8	162	8
						9	9						
07	3100 N	3195	-0-	95	247	249	1	2824	2	N	111	7	112
						122	9						
*08	3287 X	3040	-0-	-247	-0-	245	1	2784	2	N	10	10	112
						11	9						

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1022	1	6668	2	N	95	136	30
						105	9						
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	983	1	5160	2	N	54		84
						59	9						
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	932	1	5265	2	N	146	187	43
						161	9						
06	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	951	1	5337	2	N	-0-		43
07	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	990	1	5816	2	N	-0-		43
*08	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	1053	1	5893	2	N	252	183	112
						277	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	338	1	4159	2	N	51	6	1	158
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	56	9	337	1	N	83	189	1	52
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	91	9	340	1	N	30	5	1	77
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	33	9	342	1	N	51	3	1	125
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	56	9	348	1	N	53	2	1	176
*08	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	348	1	332	1	N	56	184	1	48
						62	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
03	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1051	1	5172	2	N	7	6	1	161
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	8	9	957	1	N	5	6	1	160
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6	9	1166	1	N	7	6	1	161
06	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	8	9	1292	1	N	4	4	1	161
07	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	4	9	1376	1	N	4	4	1	161
*08	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	4	9	1449	1	N	283	188	1	256
						311	9							
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	1	1	1	47
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	1	9	53	1	N	1	1	1	47
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	1	1	1	47
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	1	9	54	1	N	1	1	1	47
07	682 N	665	-0-	-17	-0-	54	1	611	2	N	-0-			47
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	1	9	56	1	N	1	1	1	47
						1	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
03	7285 X	3297	-0-	-3988	-0-	247	1	3047	2	N	3	4	1	40
04	7050 X	3980	-0-	-3070	-0-	3	9	312	1	N	5	4	1	41
05	6479 X	6235	-0-	-244	-0-	6	9	481	1	N	88	6	1	123
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	97	9	427	1	N	54	4	1	173
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	59	9	449	1	N	50	183	1	40
08	6231 X	4336	-0-	-1895	-0-	55	9	341	1	N	104	3	1	141
						114	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	1	1	1	44
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	2	N	-0-	1	1	43
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	2	1	1	44
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	N	-0-			44
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	36	1	410	2	N	-0-			44
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	2	N	-0-			44

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
03	4402 X	3865	-0-	-537	-0-	290	1	3569	2	N	5	192	1	23
04	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	318	1	3729	2	N	5	5	1	23
05	4371 X	3556	-0-	-815	-0-	278	1	3274	2	N	4	4	1	23
06	4230 X	3351	-0-	-879	-0-	266	1	3016	2	N	63	3	1	83
07	4185 X	3378	-0-	-807	-0-	264	1	2985	2	N	117	2	1	198
08	4185 X	2859	-0-	-1326	-0-	224	1	2554	2	N	74	189	1	83

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
03	1860 X	1655	-0-	-205	-0-	124	1	1529	2	N	2	2	1	74
04	1800 X	1587	-0-	-213	-0-	125	1	1460	2	N	2	2	1	74
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	158	1	1854	2	N	3	2	1	1 8 74
06	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	100	1	1137	2	N	16	1	1	89
07	1643 N	1255	-0-	-388	-0-	102	1	1152	2	N	1	1	1	89
08	1860 N	1321	-0-	-539	-0-	101	1	1154	2	N	60	1	1	1 8 147

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
03	5208 X	4471	-0-	-737	-0-	334	1	4112	2	N	23	189	1	51
04	4920 X	4518	-0-	-402	-0-	355	1	4156	2	N	6	6	1	51
05	5053 X	4544	-0-	-509	-0-	351	1	4128	2	N	59	5	1	105
06	4710 X	4322	-0-	-388	-0-	350	1	3969	2	N	3	3	1	105
07	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	345	1	3909	2	N	2	2	1	105
08	4681 X	4470	-0-	-211	-0-	354	1	4031	2	N	77	3	1	179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	96 1	1180 2	N	1	2 1		26
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	138 1	1616 2	N	67	2 1		91
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	148 1	1742 2	N	2	2 1		91
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	147 1	1665 2	N	1	1 1		91
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	157 1	1784 2	N	1	1 1		91
*08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	180 1	2047 2	N	33	2 1	1 8	121

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	261 1	3219 2	N	4	4 1		27
04	2580 X	2073	-0-	-507	-0-	157 1	1837 2	N	72	3 1		96
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	290 1	3415 2	N	4	4 1		96
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	339 1	3844 2	N	4	3 1		97
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	269 1	3044 2	N	1	2 1		96
*08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	346 1	3934 2	N	4	3 1		97

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-			150
04	1860 N	1055	-0-	-805	-0-	1055 2		N	-0-			150
05	2418 N	1460	-0-	-958	-0-	1460 2		N	-0-			150
06	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244 2		N	-0-			150
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			150
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			150

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	161 1	1978 2	N	3	3 1		114
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	169 1	1985 2	N	37	3 1		148
05	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	149 1	1752 2	N	2	2 1		148
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	178 1	2020 2	N	2	2 1		148
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	179 1	2028 2	N	53	167 1		34
*08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	181 1	2056 2	N	2	2 1		34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	343	1	4221	2	N	166	190	1	77
04	2040 X	1506	-0-	-534	-0-	183	9	118	1	N	2	3	1	76
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	2	9	N	4	3	1	77
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	284	1	4	9	N	47	3	1	121
07	2108 X	1665	-0-	-443	-0-	135	1	1	9	N	1	1	1	121
*08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	235	1	2676	2	N	110	183	1	48
						121	9							
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	268	1	3294	2	N	50	189	1	48
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	55	9	267	1	N	71	4	1	115
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	78	9	278	1	N	46	4	1	157
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	51	9	275	1	N	72	188	1	41
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	79	9	283	1	N	94	2	1	133
*08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	103	9	285	1	N	94	184	1	43
						103	9							
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1348	1	3659	2	N	25	192	1	24
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	28	9	1329	1	N	40	5	1	59
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	44	9	1299	1	N	4	4	1	59
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4	9	1308	1	N	66	3	1	122
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	73	9	1308	1	N	5	2	1	125
*08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	6	9	1367	1	N	8	3	1	130
						9	9							
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	N	2	2	1	124
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	2	9	102	1	N	92	2	1	214
05	1488 X	1363	-0-	-125	-0-	101	9	107	1	N	1	1	1	214
06	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	1	9	109	1	N	21	183	1	52
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	23	9	106	1	N	1	1	1	52
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1	9	115	1	N	1	1	1	52
						1	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 X	1872	-0-	-546	-0-	140	1	1730	2	N	2	3 1	66
04	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	768	1	8997	2	N	12	9 1 1 8	68
05	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	777	1	9137	2	N	11	10 1 1 8	68
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	338	1	3840	2	N	4	5 1	67
07	10106 X	1935	-0-	-8171	-0-	157	1	1777	2	N	1	2 1	66
08	10106 X	6524	-0-	-3582	-0-	526	1	5990	2	N	7	3 1 3 8	67
							8 9						
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561													
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	196	1	2414	2	N	3	3 1	111
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	192	1	2250	2	N	3	3 1	111
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	181	1	2129	2	N	101	2 1	210
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	189	1	2150	2	N	17	183 1	44
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	204	1	2309	2	N	1	1 1	44
*08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	200	1	2274	2	N	2	2 1	44
							2 9						
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222													
03	6014 X	5317	-0-	-697	-0-	5298	2	19	9	N	17	1 8	48
04	5790 X	4909	-0-	-881	-0-	4767	2	142	9	N	129	2 8	175
05	5704 X	5200	-0-	-504	-0-	5199	2	1	9	N	1	1 8	175
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5798	2	68	9	N	62	184 1 1 8	52
07	5704 X	5553	-0-	-151	-0-	5552	2	1	9	N	1	1 8	52
*08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5927	2	2	9	N	2	2 8	52
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603													
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-		171
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3327	2	78	9	N	71	187 1	55
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3282	2	52	9	N	47		102
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3373	2	76	9	N	69		171
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3191	2	75	9	N	68		239
*08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-	187 1	52
STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730													
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	280	1	3444	2	N	64	192 1	18
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	325	1	3811	2	N	47	5 1	60
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	271	1	3188	2	N	56	4 1	112
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	267	1	3028	2	N	3	3 1	112
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	294	1	3329	2	N	94	178 1	28
*08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	260	1	2956	2	N	26	2 1	52
							29 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	279	1	3437	2	N	109	5	1	180	
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	120	9	261	1	N	21	4	1	197	
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	23	9	364	1	N	37	5	1	229	
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	41	9	341	1	N	3	3	1	229	
07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	3	9	362	1	N	71	186	1	114	
*08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	78	9	354	1	N	3	3	1	114	
						3	9								

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

03	3441 X	2920	-0-	-521	-0-	217	1	2674	2	N	26	4	1	153
04	3030 X	2898	-0-	-132	-0-	29	9	226	1	N	17	4	1	166
05	3131 X	2931	-0-	-200	-0-	19	9	225	1	N	55	190	1	31
06	3030 X	2570	-0-	-460	-0-	61	9	208	1	N	2	2	1	31
07	3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2	9	227	1	N	28	1	1	58
*08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	31	9	238	1	N	121	172	1	7
						133	9							

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	1116	1	3664	2	N	44	5	1	120
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	48	9	1106	1	N	4	4	1	120
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4	9	1125	1	N	74	4	1	190
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	81	9	1075	1	N	44	2	1	232
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	48	9	1131	1	N	-0-	187	1	45
*08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1124	1	1124	1	N	59	2	1	102
						65	9							

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	264	1	3251	2	N	5	5	1	72
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	6	9	265	1	N	3	4	1	71
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3	9	278	1	N	53	4	1	120
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	58	9	275	1	N	5	4	1	121
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	6	9	280	1	N	2	3	1	120
*08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	2	9	272	1	N	3	3	1	120
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	151	1	1858	2	N	3	3	1	79
04	2700 X	2479	-0-	-221	-0-	193	1	2260	2	N	24	3	1	100
05	2604 X	2426	-0-	-178	-0-	184	1	2162	2	N	73	3	1	170
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	2	2	1	170
07	2573 N	2253	-0-	-320	-0-	183	1	2069	2	N	1	1	1	170
08	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	184	1	2091	2	N	61	185	1	46

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422														
03	5270 X	2866	-0-	-2404	-0-	215	1	2648	2	N	3	4	1	88
04	6570 X	3275	-0-	-3295	-0-	257	1	3014	2	N	4	4	1	88
05	6789 X	2209	-0-	-4580	-0-	173	1	2034	2	N	2	3	1	87
06	5130 X	2455	-0-	-2675	-0-	198	1	2254	2	N	3	2	1	88
07	4712 X	2971	-0-	-1741	-0-	241	1	2729	2	N	1	1	1	88
08	3379 X	1673	-0-	-1706	-0-	127	1	1447	2	N	90	158	1	1 8 19

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
03	5983 X	5503	-0-	-480	-0-	413	1	5082	2	N	7	7	1	221
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	449	1	5257	2	N	85	192	1	114
05	6231 X	5808	-0-	-423	-0-	451	1	5301	2	N	51	6	1	159
06	6030 X	5476	-0-	-554	-0-	443	1	5029	2	N	4	4	1	159
07	6231 X	5756	-0-	-475	-0-	461	1	5218	2	N	70	3	1	226
08	5983 X	5641	-0-	-342	-0-	455	1	5182	2	N	4	4	1	226

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490														
03	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	292	1	3592	2	N	63	5	1	160
04	3990 X	3894	-0-	-96	-0-	300	1	3513	2	N	74	189	1	45
05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	323	1	3803	2	N	12	4	1	53
06	3990 X	3988	-0-	-2	-0-	317	1	3603	2	N	62	3	1	112
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	328	1	3712	2	N	77	2	1	187
08	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	322	1	3665	2	N	6	3	1	190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-	135
04		2040 N	1467	-0-	-573	-0-	1467 2			N	-0-	14
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-	14
06		1860 N	1492	-0-	-368	-0-	1492 2			N	-0-	14
07		1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1236 2			N	-0-	14
08		2139 N	1280	-0-	-859	-0-	1280 2			N	-0-	14

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	624 2		N	1	197
							1 9				1 1	
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	55 1	643 2		N	17	29
							19 9				185 1	
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	54 1	638 2		N	1	29
							1 9				1 1	
06		660 N	86	-0-	-574	-0-	7 1	79 2		N	-0-	28
07		744 N	239	-0-	-505	-0-	19 1	220 2		N	-0-	28
08		682 N	312	-0-	-370	-0-	25 1	287 2		N	-0-	28

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697												
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	384 1	4734 2		N	6	146
							7 9				6 1	
04		4350 X	4259	-0-	-91	-0-	331 1	3880 2		N	44	17
							48 9				173 1	
05		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	380 1	4463 2		N	6	18
							7 9				5 1	
06		4950 X	4741	-0-	-209	-0-	383 1	4354 2		N	4	18
							4 9				4 1	
07		5115 X	4762	-0-	-353	-0-	386 1	4372 2		N	4	19
							4 9				3 1	
08		5115 X	4709	-0-	-406	-0-	380 1	4326 2		N	3	19
							3 9				3 1	

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
03		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	1353 1	8085 2		N	12	152
							13 9				11 1	
04		7110 X	5479	-0-	-1631	-0-	449 1	4930 2		N	91	49
							100 9				194 1	
05		7750 X	6375	-0-	-1375	-0-	734 1	5632 2		N	8	50
							9 9				7 1	
06		7500 X	3587	-0-	-3913	-0-	498 1	3087 2		N	2	49
							2 9				3 1	
07		7750 X	4295	-0-	-3455	-0-	856 1	3437 2		N	2	49
							2 9				2 1	
*08		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1389 1	6577 2		N	64	109
							70 9				4 1	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 16													WELL #: 4016		RRCID -> 240874		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 16501		PERF.12403 - 14526	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		6448 X	6162	-0-	-286	-0-	460	1	5662	2	N	36	8 1	149								
							40	9														
04		6120 X	5677	-0-	-443	-0-	446	1	5223	2	N	7	7 1	149								
							8	9														
05		6076 X	5349	-0-	-727	-0-	419	1	4923	2	N	6	6 1	149								
							7	9														
06		5970 X	5554	-0-	-416	-0-	449	1	5101	2	N	4	4 1	149								
							4	9														
07		6169 X	5291	-0-	-878	-0-	429	1	4859	2	N	3	3 1	149								
							3	9														
08		6169 X	5417	-0-	-752	-0-	437	1	4976	2	N	4	4 1	149								
							4	9														
STILES 18													WELL #: 1218		RRCID -> 240947		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 16625		PERF.12617 - 14556	
03		4402 X	3767	-0-	-635	-0-	283	1	3480	2	N	4	187 1	57								
							4	9														
04		4470 X	3626	-0-	-844	-0-	285	1	3337	2	N	4	5 1	56								
							4	9														
05		4619 X	3740	-0-	-879	-0-	285	1	3355	2	N	91	4 1	143								
							100	9														
06		4260 X	3533	-0-	-727	-0-	283	1	3219	2	N	28	3 1	168								
							31	9														
07		4402 X	3573	-0-	-829	-0-	288	1	3267	2	N	16	2 1	182								
							18	9														
08		3782 X	3738	-0-	-44	-0-	297	1	3383	2	N	53	185 1	50								
							58	9														
STILES 18													WELL #: 1118		RRCID -> 242354		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 16550		PERF.12592 - 14558	
03		4123 X	3288	-0-	-835	-0-	1059	1	2226	2	N	3	3 1	83								
							3	9														
04		3990 X	3246	-0-	-744	-0-	1000	1	2181	2	N	59	3 1	139								
							65	9														
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1106	1	2848	2	N	63	183 1	19								
							69	9														
06		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1096	1	2797	2	N	3	2 1	20								
							3	9														
07		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1150	1	3617	2	N	53	2 1	71								
							58	9														
08		4030 X	3870	-0-	-160	-0-	1111	1	2757	2	N	2	2 1	71								
							2	9														
STILES 24													WELL #: 5024		RRCID -> 242474		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 16398		PERF.12605 - 16258	
03		4402 X	3736	-0-	-666	-0-	280	1	3450	2	N	5	5 1	98								
							6	9														
04		4380 X	3711	-0-	-669	-0-	286	1	3350	2	N	68	5 1	161								
							75	9														
05		4526 X	3534	-0-	-992	-0-	277	1	3253	2	N	4	4 1	161								
							4	9														
06		4260 X	3422	-0-	-838	-0-	273	1	3097	2	N	47	3 1	205								
							52	9														
07		4185 X	3373	-0-	-812	-0-	272	1	3084	2	N	15	185 1	35								
							17	9														
08		3844 X	3385	-0-	-459	-0-	273	1	3110	2	N	2	2 1	35								
							2	9														

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614															
03	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	1181	1	2508	2	N	74	4	1	196
							81	9							
04	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	1233	1	2314	2	N	24	191	1	29
							26	9							
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	1275	1	3960	2	N	104	4	1	129
							114	9							
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	1331	1	4316	2	N	110	190	1	49
							121	9							
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	1408	1	4763	2	N	90	3	1	136
							99	9							
*08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	1444	1	4453	2	N	61	183	1	14
							67	9							

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410															
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	209	1	2572	2	N	4	4	1	71
							4	9							
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	191	1	2239	2	N	3	3	1	71
							3	9							
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	177	1	2084	2	N	3	3	1	71
							3	9							
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	164	1	1857	2	N	3	2	1	72
							3	9							
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	201	1	2281	2	N	1	1	1	72
							1	9							
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	175	1	1991	2	N	2	2	1	72
							2	9							

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806															
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-			39
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-			39
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-			39
06	7620	X	7448	-0-	-172	-0-	7448	2			N	-0-			39
07	7967	X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2			N	-0-			39
08	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	7472	2			N	-0-			39

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621															
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	265	1	3264	2	N	52	5	1	72
							57	9							
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	281	1	3297	2	N	3	4	1	71
							3	9							
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	304	1	3572	2	N	5	4	1	72
							6	9							
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	322	1	3658	2	N	43	3	1	112
							47	9							
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	349	1	3958	2	N	54	2	1	164
							59	9							
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	337	1	3830	2	N	3	3	1	164
							3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2356	2	N	55	3	1	232
						61	9							
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	2	N	3	3	1	232
						3	9							
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	202	1	2374	2	N	17	186	1	63
						19	9							
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	196	1	2225	2	N	22	2	1	83
						24	9							
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	204	1	2307	2	N	11	1	1	93
						12	9							
*08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	203	1	2314	2	N	56	2	1	147
						62	9							

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
03	7533 X	7168	-0-	-365	-0-	527	1	6489	2	N	138	192	1	109
						152	9							
04	7020 X	6815	-0-	-205	-0-	535	1	6268	2	N	11	8	1	112
						12	9							
05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	561	1	6595	2	N	153	189	1	76
						168	9							
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	555	1	6297	2	N	115	5	1	186
						127	9							
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	588	1	6660	2	N	64	192	1	58
						70	9							
08	7316 X	6765	-0-	-551	-0-	544	1	6190	2	N	28	5	1	81
						31	9							

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
03	1147 X	538	-0-	-609	-0-	538	2			N	-0-			193
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	245	1	434	2	N	1	60	1	134
						1	9							
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	896	1	627	2	N	65	2	8	197
						72	9							
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1044	1	1582	2	N	5	5	8	197
						6	9							
07	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	679	1	2228	2	N	104	188	1	3 8 110
						114	9							
08	1581 N	938	-0-	-643	-0-	35	1	903	2	N	-0-			110

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
03	5952 X	3949	-0-	-2003	-0-	287	1	3529	2	N	121	5	1	195
						133	9							
04	5130 X	3639	-0-	-1491	-0-	286	1	3347	2	N	5	5	1	195
						6	9							
05	5301 X	3617	-0-	-1684	-0-	279	1	3286	2	N	47	189	1	53
						52	9							
06	4470 X	3588	-0-	-882	-0-	288	1	3270	2	N	27	3	1	77
						30	9							
07	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	283	1	3202	2	N	2	2	1	77
						2	9							
08	3937 X	3432	-0-	-505	-0-	277	1	3152	2	N	3	3	1	77
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13330	2	1	9	N	1	1 8	18
04	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-		18
05	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-		18
06	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-		18
07	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-		18
*08	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-		18

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

03	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	259	1	3190	2	N	5	5 1	65
04	3690 X	3255	-0-	-435	-0-	256	1	2995	2	N	4	4 1	65
05	3813 X	3456	-0-	-357	-0-	263	1	3097	2	N	87	4 1	148
06	3690 X	3203	-0-	-487	-0-	259	1	2942	2	N	2	2 1	148
07	3596 X	3022	-0-	-574	-0-	245	1	2775	2	N	2	2 1	148
08	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	251	1	2859	2	N	70	184 1	34

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1079	1	305	2	N	67		105
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1044	1	62	2	N	-0-		105
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1079	1	267	2	N	-0-		105
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1044	1	65	2	N	-0-		105
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1079	1	74	2	N	-0-		105
*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1079	1	70	2	N	-0-		105

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

03	13175 X	4755	-0-	-8420	-0-	357	1	4391	2	N	6	6 1	119
04	9420 X	7702	-0-	-1718	-0-	602	1	7058	2	N	38	8 1	149
05	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	752	1	8840	2	N	84	9 1	224
06	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	829	1	9417	2	N	8	194 1	38
07	7967 X	7833	-0-	-134	-0-	635	1	7194	2	N	4	5 1	37
08	9672 X	9494	-0-	-178	-0-	757	1	8620	2	N	106	6 1	137

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	2	N	2	2 1	119
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	489	1	1858	2	N	2	42 1	79
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	643	1	1869	2	N	85	2 1	162
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	677	1	1585	2	N	1	1 1	162
07	2418 N	1672	-0-	-746	-0-	510	1	1161	2	N	1	1 1	162
08	2604 N	1941	-0-	-663	-0-	302	1	1638	2	N	1	1 1	162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394 X	5049	-0-	-345	-0-	374	1	4602	2	N	66	6 1	104
04	5220 X	4818	-0-	-402	-0-	378	1	4433	2	N	6	6 1	104
05	5239 X	4972	-0-	-267	-0-	390	1	4576	2	N	5	5 1	104
06	4890 X	4821	-0-	-69	-0-	411	1	4345	2	N	59	4 1	159
07	5053 X	4816	-0-	-237	-0-	390	1	4414	2	N	11	3 1	167
08	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	390	1	4442	2	N	4	4 1	167
SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	121 1	24
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985													
03	18724 X	14547	-0-	-4177	-0-	2750	1	11718	2	N	72	5 1	108
04	16890 X	16682	-0-	-208	-0-	2720	1	13885	2	N	70	171 1	3
05	17453 X	12295	-0-	-5158	-0-	2997	1	9179	2	N	108	5 8	106
06	16500 X	15860	-0-	-640	-0-	2545	1	13311	2	N	4	5 1	103
07	17236 X	15842	-0-	-1394	-0-	2656	1	13095	2	N	83	178 1	6
08	17236 X	15368	-0-	-1868	-0-	2654	1	12613	2	N	92	5 1	90
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972													
03	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	1356	1	16701	2	Y	393	410 1	252
04	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	1404	1	16454	2	Y	371	214 1	409
05	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	1400	1	16456	2	Y	330	396 1	343
06	DLQ G-10	17379	-0-	17379	17379	1379	1	15657	2	Y	312	381 1	274
07	DLQ G-10	17621	-0-	17621	35000	1400	1	15862	2	Y	326	390 1	210
08	DLQ G-10	17573	-0-	17573	52573	1389	1	15810	2	Y	340	386 1	164
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	1377	1	16960	2	Y	303	217 1	346
						333	9						
04	17697 X	17697	-0-	-0-	-0-	1369	1	16039	2	Y	263	521 1	88
						289	9						
05	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	1380	1	16219	2	Y	259	170 1	177
						285	9						
06	DLQ G-10	18633	-0-	18633	18633	1480	1	16799	2	Y	322	320 1	179
						354	9						
07	DLQ G-10	19666	-0-	19666	38299	1567	1	17763	2	Y	305	314 1	170
						336	9						
08	DLQ G-10	19784	-0-	19784	58083	1572	1	17887	2	Y	295	333 1	132
						325	9						

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

03	9083 X	8320	-0-	-763	-0-	607	1	7479	2	N	213	215 1	66
						234	9						
04	10140 X	8157	-0-	-1983	-0-	617	1	7232	2	N	280	271 1	75
						308	9						
05	10478 X	8161	-0-	-2317	-0-	618	1	7265	2	N	253	257 1	71
						278	9						
06	10140 X	7861	-0-	-2279	-0-	619	1	7027	2	N	195	217 1	49
						215	9						
07	8432 X	8050	-0-	-382	-0-	636	1	7201	2	N	194	187 1	56
						213	9						
08	8432 X	7963	-0-	-469	-0-	629	1	7158	2	N	160	150 1	66
						176	9						

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	3169	1	39019	2	N	728	893 1	551
						801	9						
04	43882 X	43882	-0-	-0-	-0-	3384	1	39655	2	N	766	675 1	642
						843	9						
05	43758 X	43758	-0-	-0-	-0-	3353	1	39416	2	N	899	1002 1	539
						989	9						
06	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	3403	1	38644	2	N	558	561 1	536
						614	9						
07	44526 X	44526	-0-	-0-	-0-	3546	1	40174	2	N	733	719 1	550
						806	9						
*08	44565 X	44565	-0-	-0-	-0-	3533	1	40212	2	N	745	802 1	493
						820	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10602 X	10053	-0-	-549	-0-	740	1	9111	2	Y	184	208	1	49
04	10170 X	9509	-0-	-661	-0-	202	9	8734	2	Y	27	28	1	48
05	10323 X	9830	-0-	-493	-0-	30	9	8836	2	Y	221	207	1	62
06	DLQ G-10	9121	-0-	9121	9121	751	1	8178	2	Y	203	198	1	67
07	DLQ G-10	9616	-0-	9616	18737	243	9	8824	2	Y	12	12	1	67
08	DLQ G-10	9496	-0-	9496	28233	720	1	8533	2	Y	194	203	1	58
						223	9							
						779	1							
						13	9							
						750	1							
						213	9							
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	528	1	6502	2	Y	25	26	1	42
04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	28	9	6263	2	Y	196	212	1	26
05	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	534	1	6312	2	Y	23	22	1	27
06	DLQ G-10	7053	-0-	7053	7053	216	9	6269	2	Y	211	15	1	223
07	DLQ G-10	6843	-0-	6843	13896	537	1	6272	2	Y	15	198	1	40
08	DLQ G-10	7333	-0-	7333	21229	25	9	6551	2	Y	187	200	1	27
						552	1							
						232	9							
						554	1							
						17	9							
						576	1							
						206	9							
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
03	39754 X	39754	-0-	-0-	-0-	2922	1	35981	2	Y	774	689	1	488
04	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	851	9	27532	2	Y	535	581	1	442
05	40551 X	40551	-0-	-0-	-0-	2349	1	36721	2	Y	642	796	1	288
06	DLQ G-10	37276	-0-	37276	37276	589	9	33753	2	Y	500	367	1	421
07	DLQ G-10	38430	-0-	38430	75706	3124	1	34761	2	Y	545	564	1	402
08	DLQ G-10	39305	-0-	39305	115011	706	9	35516	2	Y	607	327	1	682
						2973	1							
						550	9							
						3069	1							
						600	9							
						3121	1							
						668	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
03	11408 X	10381	-0-	-1027	-0-	761	1	9368	2	Y	229	225	1	64
04	11040 X	10086	-0-	-954	-0-	252	9	9076	2	Y	214	222	1	56
05	11098 X	10088	-0-	-1010	-0-	775	1	9061	2	Y	233	228	1	61
06	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	235	9	8635	2	Y	228	241	1	48
07	DLQ G-10	9834	-0-	9834	19480	771	1	8841	2	Y	194	191	1	51
08	DLQ G-10	10013	-0-	10013	29493	256	9	9060	2	Y	143	138	1	56
						760	1							
						251	9							
						780	1							
						213	9							
						796	1							
						157	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9021 X	7139	-0-	-1882	-0-	1174	1	9	5956	2	Y	8	8 1	152
04	8160 X	7729	-0-	-431	-0-	1345	1	9	6139	2	Y	223	190 1	185
05	8246 X	7661	-0-	-585	-0-	1380	1	9	6273	2	Y	7	7 1	185
06	DLQ G-10	7376	-0-	7376	7376	1319	1	9	5824	2	Y	212	370 1	27
07	DLQ G-10	7834	-0-	7834	15210	1416	1	9	6412	2	Y	5	4 1	28
08	DLQ G-10	8178	-0-	8178	23388	1403	1	9	6552	2	Y	203	189 1	42

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
03	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	625	1	9	7691	2	Y	228	328 1	82
04	8460 X	8289	-0-	-171	-0-	631	1	9	7395	2	Y	239	228 1	93
05	8742 X	8338	-0-	-404	-0-	632	1	9	7434	2	Y	247	244 1	96
06	DLQ G-10	6965	-0-	6965	6965	543	1	9	6163	2	Y	235	245 1	86
07	DLQ G-10	8170	-0-	8170	15135	644	1	9	7299	2	Y	206	205 1	87
08	DLQ G-10	8403	-0-	8403	23538	657	1	9	7479	2	Y	243	215 1	115

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640														
03	6293 X	4261	-0-	-2032	-0-	805	1	9	3431	2	Y	23	31 1	28
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	830	1	9	4238	2	Y	28	27 1	29
05	5053 X	3642	-0-	-1411	-0-	878	1	9	2689	2	Y	68	36 1 19 8	42
06	DLQ G-10	4650	-0-	4650	4650	742	1	9	3878	2	Y	27	38 1	31
07	DLQ G-10	4843	-0-	4843	9493	808	1	9	3983	2	Y	47	42 1	36
08	DLQ G-10	4801	-0-	4801	14294	833	1	9	3960	2	Y	7	17 1	26

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950														
03	8556 X	8126	-0-	-430	-0-	597	1	9	7346	2	Y	166	194 1	27
04	8250 X	7925	-0-	-325	-0-	609	1	9	7136	2	Y	164	24 1	167
05	8308 X	8062	-0-	-246	-0-	623	1	9	7330	2	Y	99	203 1	63
06	DLQ G-10	7770	-0-	7770	7770	617	1	9	7011	2	Y	129	15 1	177
07	DLQ G-10	7901	-0-	7901	15671	633	1	9	7168	2	Y	91	194 1	74
08	DLQ G-10	7825	-0-	7825	23496	620	1	9	7056	2	Y	135	182 1	27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																				
STILES 16													WELL #: 1116SL RRCID -> 262852		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13850 - 18172	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
03		19499 X	19039	-0-	-460	-0-	1400	1	17245	2	Y	358	286	1	495					
							394	9												
04		18870 X	16150	-0-	-2720	-0-	1253	1	14680	2	Y	197	425	1	267					
							217	9												
05		19096 X	17755	-0-	-1341	-0-	1369	1	16091	2	Y	268	214	1	321					
							295	9												
06	DLQ	G-10	14959	-0-	14959	14959	1173	1	13318	2	Y	425	389	1	357					
							468	9												
07	DLQ	G-10	17119	-0-	17119	32078	1369	1	15509	2	Y	219	199	1	377					
							241	9												
08	DLQ	G-10	17517	-0-	17517	49595	1386	1	15773	2	Y	325	488	1	214					
							358	9												
STILES 3													WELL #: 1603H RRCID -> 262963		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13184 - 17707	
03		15438 X	14330	-0-	-1108	-0-	1058	1	13027	2	Y	223	384	1	76					
							245	9												
04		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	1212	1	14200	2	Y	274	202	1	148					
							301	9												
05		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	1285	1	15109	2	Y	303	384	1	67					
							333	9												
06	DLQ	G-10	15552	-0-	15552	15552	1234	1	14012	2	Y	278	196	1	149					
							306	9												
07	DLQ	G-10	15528	-0-	15528	31080	1236	1	14005	2	Y	261	378	1	32					
							287	9												
08	DLQ	G-10	16856	-0-	16856	47936	1335	1	15193	2	Y	298	200	1	130					
							328	9												
STILES 3 SL													WELL #: 1703H RRCID -> 263839		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13624 - 17803	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
STILES 24													WELL #: 1024H RRCID -> 264645		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 12508		PERF.13140 - 17664	
03		11253 X	9893	-0-	-1360	-0-	728	1	8965	2	Y	182	210	1	153					
							200	9												
04		10500 X	9679	-0-	-821	-0-	745	1	8729	2	Y	186	188	1	151					
							205	9												
05		10602 X	9825	-0-	-777	-0-	757	1	8902	2	Y	151	194	1	108					
							166	9												
06	DLQ	G-10	9553	-0-	9553	9553	760	1	8632	2	Y	146	15	1	239					
							161	9												
07	DLQ	G-10	9806	-0-	9806	19359	783	1	8876	2	Y	134	184	1	189					
							147	9												
08	DLQ	G-10	9824	-0-	9824	29183	781	1	8888	2	Y	141	183	1	147					
							155	9												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 16													WELL #: 1216H		RRCID -> 264925		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 13541		PERF.13900 - 18272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
03	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	532	1	6557	2	Y	242	400	1		141							
04	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	266	9	561	1	Y	209	211	1		139							
05	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	230	9	638	1	Y	160	211	1		88							
06	DLQ G-10	8002	-0-	8002	8002	176	9	627	1	Y	233	199	1		122							
07	DLQ G-10	8285	-0-	8285	16287	256	9	658	1	Y	159	13	1		268							
08	DLQ G-10	8036	-0-	8036	24323	175	9	629	1	Y	221	312	1		177							
						243	9															
TYLER 55													WELL #: 4H		RRCID -> 265281		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13690 - 17972	
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	1684	1	7176	2	Y	54	72	1		28							
04	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	59	9	1668	1	Y	56	54	1		30							
05	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	62	9	1735	1	Y	105	71	1	14 8	50							
06	DLQ G-10	8834	-0-	8834	8834	116	9	1366	1	Y	293	282	1		61							
07	DLQ G-10	8568	-0-	8568	17402	322	9	1393	1	Y	278	273	1		66							
08	DLQ G-10	7923	-0-	7923	25325	306	9	1339	1	Y	202	216	1		52							
						222	9															
STILES 3SL													WELL #: 1SL		RRCID -> 265335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	25031 X	25031	-0-	-0-	-0-	1834	1	22577	2	N	564	704	1	1 8	325							
04	25530 X	22657	-0-	-2873	-0-	620	9	1732	1	N	570	417	1	2 8	476							
05	26381 X	22217	-0-	-4164	-0-	627	9	1687	1	N	632	705	1	2 8	401							
06	25530 X	21476	-0-	-4054	-0-	695	9	1688	1	N	568	619	1	1 8	349							
07	25017 X	24597	-0-	-420	-0-	625	9	1947	1	N	534	390	1		493							
08	25017 X	24042	-0-	-975	-0-	587	9	1897	1	N	502	584	1	1 8	410							
						552	9															
STILES 3 SL													WELL #: 1903H		RRCID -> 265336		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12881		PERF.13504 - 17822	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402																
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1785	1	7606	2	Y	88	193	1	4 8	148
							97	9								
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1264	1	6450	2	Y	274	198	1	5 8	219
							301	9								
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	1176	1	3601	2	Y	136	177	1	3 8	175
							150	9								
06	DLQ	G-10	6736	-0-	6736	6736	1028	1	5377	2	Y	301	189	1	3 8	284
							331	9								
07	DLQ	G-10	6726	-0-	6726	13462	1127	1	5555	2	Y	40	183	1	1 8	140
							44	9								
08	DLQ	G-10	6747	-0-	6747	20209	1148	1	5454	2	Y	132	184	1	2 8	86
							145	9								

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852																
03	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	1767	1	21749	2	Y	448	616	1		303
							493	9								
04	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	1800	1	21096	2	Y	432	435	1		300
							475	9								
05	24378	X	24378	-0-	-0-	-0-	1866	1	21943	2	Y	517	608	1		209
							569	9								
06	DLQ	G-10	23827	-0-	23827	23827	1887	1	21416	2	Y	476	217	1		468
							524	9								
07	DLQ	G-10	24350	-0-	24350	48177	1933	1	21893	2	Y	476	762	1		182
							524	9								
08	DLQ	G-10	24131	-0-	24131	72308	1906	1	21691	2	Y	485	406	1		261
							534	9								

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239																
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	17918 X	15354	-0-	-2564	-0-	1115	1	13732	2	Y	461	398 1	207
04	16800 X	14846	-0-	-1954	-0-	507	9	1130	1	Y	426	402 1	231
05	16771 X	15100	-0-	-1671	-0-	469	9	1150	1	Y	390	558 1	63
06	DLQ G-10	14301	-0-	14301	14301	429	9	1126	1	Y	358	205 1	216
07	DLQ G-10	14528	-0-	14528	28829	394	9	1149	1	Y	333	386 1	163
08	DLQ G-10	14226	-0-	14226	43055	366	9	1119	1	Y	343	387 1	119
						377	9						
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622													
03	5270 X	4417	-0-	-853	-0-	330	1	4058	2	Y	26	27 1	96
04	5100 X	4359	-0-	-741	-0-	29	9	341	1	Y	24	25 1	95
05	5053 X	3857	-0-	-1196	-0-	26	9	290	1	Y	144	201 1	38
06	DLQ G-10	3518	-0-	3518	3518	158	9	283	1	Y	15	15 1	38
07	DLQ G-10	4230	-0-	4230	7748	17	9	342	1	Y	11	11 1	38
08	DLQ G-10	4178	-0-	4178	11926	12	9	325	1	Y	145	22 1	161
						160	9						
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972													
03	7626 X	6701	-0-	-925	-0-	491	1	6048	2	Y	147	211 1	52
04	7200 X	6338	-0-	-862	-0-	162	9	482	1	Y	188	203 1	37
05	7316 X	6748	-0-	-568	-0-	207	9	515	1	Y	164	22 1	179
06	DLQ G-10	6123	-0-	6123	6123	180	9	485	1	Y	120	197 1	102
07	DLQ G-10	7721	-0-	7721	13844	132	9	618	1	Y	95	11 1	186
08	DLQ G-10	7680	-0-	7680	21524	105	9	616	1	Y	54	201 1	39
						59	9						
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13274	- 18029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	1253	1	15424	2	Y	202	191	1	339	
							222	9								
04		13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	1085	1	12721	2	Y	150	190	1	299	
							165	9								
05		16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	1316	1	15481	2	Y	140	186	1	253	
							154	9								
06	DLQ	G-10	15782	-0-	15782	15782	1269	1	14410	2	Y	94	180	1	167	
							103	9								
07	DLQ	G-10	15904	-0-	15904	31686	1283	1	14530	2	Y	83			250	
							91	9								
08	DLQ	G-10	15758	-0-	15758	47444	1254	1	14272	2	Y	211	185	1	276	
							232	9								
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	12870	PERF.13162	- 17655
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	12662	PERF.13100	- 17930
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013													TOTAL DEPTH	12953	PERF.13066	- 17928
03		19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1375	1	16929	2	Y	861	993	1	687	
							947	9								
04		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	1411	1	16528	2	Y	901	979	1	609	
							991	9								
05		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	1384	1	16276	2	Y	846	981	1	474	
							931	9								
06	DLQ	G-10	17463	-0-	17463	17463	1345	1	15267	2	Y	774	411	1	837	
							851	9								
07	DLQ	G-10	17560	-0-	17560	35023	1367	1	15493	2	Y	636	946	1	527	
							700	9								
08	DLQ	G-10	18174	-0-	18174	53197	1381	1	15724	2	Y	972	811	1	688	
							1069	9								
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	13348	PERF.13495	- 18110
03		11408 X	9257	-0-	-2151	-0-	529	1	8475	2	Y	230	193	1	3 8 103	
							253	9								
04		11040 X	9741	-0-	-1299	-0-	1184	1	8429	2	Y	116	9	1	3 8 207	
							128	9								
05		10075 X	8602	-0-	-1473	-0-	115	1	8363	2	Y	113	188	1	5 8 127	
							124	9								
06	DLQ	G-10	9381	-0-	9381	9381	1117	1	8121	2	Y	130	190	1	3 8 64	
							143	9								
07	DLQ	G-10	9660	-0-	9660	19041	1201	1	8369	2	Y	82	1	8	145	
							90	9								
08	DLQ	G-10	9756	-0-	9756	28797	1272	1	8480	2	Y	4	5	1	1 8 143	
							4	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		11098 X	10569	-0-	-529	-0-	445 1	10022 2	Y	93	182 1	6 8	203	
							102 9							
04		10740 X	9539	-0-	-1201	-0-	1049 1	8389 2	Y	92	182 1	4 8	109	
							101 9							
05		11036 X	10883	-0-	-153	-0-	76 1	10639 2	Y	153	5 8		257	
							168 9							
06	DLQ	G-10	9285	-0-	9285	9285	1006 1	8237 2	Y	38	184 1	3 8	108	
							42 9							
07	DLQ	G-10	8916	-0-	8916	18201	962 1	7952 2	Y	2	2 8		108	
							2 9							
08	DLQ	G-10	9035	-0-	9035	27236	998 1	7901 2	Y	124	2 1	4 8	226	
							136 9							
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
03		15066 X	13780	-0-	-1286	-0-	1004 1	12361 2	Y	377	416 1		99	
							415 9							
04		17250 X	12873	-0-	-4377	-0-	976 1	11433 2	Y	422	402 1		119	
							464 9							
05		17825 X	13016	-0-	-4809	-0-	994 1	11689 2	Y	303	336 1		86	
							333 9							
06	DLQ	G-10	12847	-0-	12847	12847	1014 1	11518 2	Y	286	273 1		99	
							315 9							
07	DLQ	G-10	14759	-0-	14759	27606	1163 1	13176 2	Y	382	347 1		134	
							420 9							
08	DLQ	G-10	11773	-0-	11773	39379	930 1	10583 2	Y	236	268 1		102	
							260 9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			40
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			40
05	402 X	402	-0-	-0-	-0-	98	1	300	2	Y	4	3	8	41
06	DLQ G-10	2256	-0-	2256	2256	361	1	1887	2	Y	7	1	1	43
07	DLQ G-10	2529	-0-	2529	4785	425	1	2096	2	Y	7	5	1	44
08	DLQ G-10	2846	-0-	2846	7631	494	1	2348	2	Y	4	6	1	42

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452														
03	5208 X	3898	-0-	-1310	-0-	681	1	2902	2	Y	286	305	1	47
04	4860 X	4110	-0-	-750	-0-	315	9	638	1	Y	194	168	1	72
05	4030 X	3248	-0-	-782	-0-	213	9	759	1	Y	149	119	1	64
06	DLQ G-10	4168	-0-	4168	4168	164	9	641	1	Y	158	168	1	54
07	DLQ G-10	3931	-0-	3931	8099	174	9	656	1	Y	35	49	1	40
08	DLQ G-10	4061	-0-	4061	12160	39	9	697	1	Y	48	50	1	38

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166														
03	6820 X	5629	-0-	-1191	-0-	396	1	4879	2	Y	322	327	1	127
04	6600 X	5160	-0-	-1440	-0-	354	9	379	1	Y	304	314	1	117
05	5921 X	3244	-0-	-2677	-0-	334	9	232	1	Y	257	265	1	109
06	DLQ G-10	4706	-0-	4706	4706	283	9	359	1	Y	247	263	1	93
07	DLQ G-10	4828	-0-	4828	9534	272	9	374	1	Y	200	199	1	94
08	DLQ G-10	4778	-0-	4778	14312	220	9	361	1	Y	277	237	1	134

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707														
03	10540 X	8113	-0-	-2427	-0-	1477	1	6296	2	Y	309	335	1	71
04	9360 X	9246	-0-	-114	-0-	340	9	1454	1	Y	336	303	1	104
05	9672 X	4901	-0-	-4771	-0-	370	9	1149	1	Y	211	212	1	85
06	DLQ G-10	9483	-0-	9483	9483	232	9	1489	1	Y	190	113	1	161
07	DLQ G-10	8111	-0-	8111	17594	209	9	1338	1	Y	160	114	1	207
08	DLQ G-10	9339	-0-	9339	26933	176	9	1575	1	Y	254	213	1	245

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467															
03	13082 X		12116	-0-	-966	-0-	886	1	10914	2	Y	287	190	1	231
							316	9							
04	11910 X		11387	-0-	-523	-0-	873	1	10229	2	Y	259	370	1	120
							285	9							
05	11966 X		11533	-0-	-433	-0-	884	1	10394	2	Y	232	182	1	170
							255	9							
06	DLQ G-10		11332	-0-	11332	11332	894	1	10156	2	Y	256	362	1	64
							282	9							
07	DLQ G-10		11069	-0-	11069	22401	877	1	9936	2	Y	233	183	1	114
							256	9							
08	DLQ G-10		10553	-0-	10553	32954	833	1	9479	2	Y	219	183	1	150
							241	9							

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497															
03	9796 X		8807	-0-	-989	-0-	652	1	8030	2	Y	114	217	1	108
							125	9							
04	9600 X		8531	-0-	-1069	-0-	660	1	7738	2	Y	121	25	1	204
							133	9							
05	9920 X		8482	-0-	-1438	-0-	656	1	7716	2	Y	100	211	1	93
							110	9							
06	DLQ G-10		9246	-0-	9246	9246	737	1	8373	2	Y	124	15	1	202
							136	9							
07	DLQ G-10		8039	-0-	8039	17285	644	1	7298	2	Y	88	199	1	91
							97	9							
08	DLQ G-10		8074	-0-	8074	25359	642	1	7307	2	Y	114	14	1	191
							125	9							

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667															
03	2077 X		1497	-0-	-580	-0-	102	1	1253	2	Y	129	126	1	115
							142	9							
04	2010 X		1695	-0-	-315	-0-	124	1	1458	2	Y	103	21	1	197
							113	9							
05	1891 X		1806	-0-	-85	-0-	133	1	1564	2	Y	99	204	1	92
							109	9							
06	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	140	1	1592	2	Y	93	12	1	173
							102	9							
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3335	115	1	1306	2	Y	73	185	1	61
							80	9							
08	DLQ G-10		2277	-0-	2277	5612	176	1	2004	2	Y	88	12	1	137
							97	9							

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620															
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	1037	1	12775	2	Y	314	400	1	169
04	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	1362	1	15955	2	Y	361	395	1	135
05	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	1332	1	15665	2	Y	424	395	1	164
06	DLQ G-10	12650	-0-	12650	12650	999	1	11348	2	Y	275	382	1	57
07	DLQ G-10	12466	-0-	12466	25116	988	1	11193	2	Y	259	198	1	118
08	DLQ G-10	12008	-0-	12008	37124	947	1	10782	2	Y	254	198	1	174
						279	9							
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
03	9889 X	8011	-0-	-1878	-0-	1473	1	6275	2	Y	239	275	1	63
04	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	1422	1	7260	2	Y	234	216	1	81
05	8742 X	6564	-0-	-2178	-0-	1582	1	4844	2	Y	125	122	1	20 8 64
06	DLQ G-10	8599	-0-	8599	8599	1359	1	7108	2	Y	120	134	1	50
07	DLQ G-10	7814	-0-	7814	16413	1295	1	6385	2	Y	122	118	1	54
08	DLQ G-10	7663	-0-	7663	24076	1318	1	6266	2	Y	72	84	1	42
						79	9							
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
03	14880 X	14662	-0-	-218	-0-	1075	1	13232	2	Y	323	322	1	142
04	14400 X	14257	-0-	-143	-0-	1091	1	12780	2	Y	351	352	1	141
05	14880 X	14561	-0-	-319	-0-	1116	1	13125	2	Y	291	301	1	131
06	DLQ G-10	13736	-0-	13736	13736	1085	1	12315	2	Y	305	320	1	116
07	DLQ G-10	13891	-0-	13891	27627	1100	1	12460	2	Y	301	290	1	127
08	DLQ G-10	13313	-0-	13313	40940	1033	1	11754	2	Y	478	401	1	204
						526	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	227	1	2793	2	Y	1716	2049	1	248
04	4500 X	4374	-0-	-126	-0-	1888	1	2400	2	Y	1608	1514	1	342
05	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	1769	1	1968	2	Y	1308	1448	1	202
06	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	167	1	1736	2	Y	1194	1138	1	258
07	DLQ G-10	3342	-0-	3342	6544	1439	1	1983	2	Y	1076	996	1	338
08	DLQ G-10	3301	-0-	3301	9845	153	1	2151	2	Y	874	952	1	260
						1313	9							
						175	1							
						1184	9							
						189	1							
						961	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014													TOTAL DEPTH	12757	PERF.12790	- 17377	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014													TOTAL DEPTH	12645	PERF.12920	- 17227	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014													TOTAL DEPTH	13387	PERF.13622	- 18222	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014													TOTAL DEPTH	13413	PERF.13694	- 18093	
03	11780	X	8500	-0-	-3280	-0-	1552	1	6615	2	N	303	328	1			68
							333	9									
04	10740	X	9396	-0-	-1344	-0-	1471	1	7506	2	N	381	337	1			112
							419	9									
05	10881	X	6612	-0-	-4269	-0-	1570	1	4808	2	N	213	217	1	27	8	81
							234	9									
06	9990	X	8685	-0-	-1305	-0-	1362	1	7121	2	N	184	210	1			55
							202	9									
07	9703	X	8705	-0-	-998	-0-	1440	1	7102	2	N	148	149	1			54
							163	9									
08	9703	X	8611	-0-	-1092	-0-	1464	1	6958	2	N	172	171	1			55
							189	9									
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12908	PERF.12990	- 17763	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	15965 X	14676	-0-	-1289	-0-	593	1	13342	2	N	674	669	169
04	14880 X	13604	-0-	-1276	-0-	741	9	1457	1	N	515	487	197
05	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	567	9	122	1	N	450	447	200
06	14190 X	12410	-0-	-1780	-0-	495	9	1291	1	N	100	201	99
07	14663 X	12203	-0-	-2460	-0-	110	9	1323	1	N	216	198	117
08	14756 X	12024	-0-	-2732	-0-	238	9	1289	1	N	597	536	178
						657	9						
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387													
03	23870 X	18046	-0-	-5824	-0-	3196	1	13621	2	N	1117	1203	175
04	21870 X	20221	-0-	-1649	-0-	1229	9	3136	1	N	977	905	247
05	22537 X	14927	-0-	-7610	-0-	1075	9	3352	1	N	1189	1064	335
06	20880 X	19541	-0-	-1339	-0-	1308	9	2926	1	N	1196	1337	194
07	20894 X	19241	-0-	-1653	-0-	1316	9	3043	1	N	1086	1084	196
08	20894 X	18700	-0-	-2194	-0-	1195	9	3061	1	N	991	1000	187
						1090	9						
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337													
03	5921 X	5522	-0-	-399	-0-	1025	1	4369	2	Y	116	120	89
04	5730 X	5359	-0-	-371	-0-	128	9	856	1	Y	123	112	100
05	5921 X	4882	-0-	-1039	-0-	135	9	1169	1	Y	120	111	109
06	DLQ G-10	5304	-0-	5304	5304	132	9	828	1	Y	133	148	94
07	DLQ G-10	3638	-0-	3638	8942	146	9	590	1	Y	127	125	96
08	DLQ G-10	4451	-0-	4451	13393	721	1	3427	2	Y	275	253	118
						303	9						
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
TYLER 55													WELL #: 9H		RRCID -> 276614		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 15087		PERF.15538 - 19910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	791	1	3371	2	Y	7	11	1			65						
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	703	1	3588	2	Y	19	19	1			65						
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	942	1	2884	2	Y	31	5	1	19	8	72						
06	DLQ G-10	4051	-0-	4051	4051	649	1	3394	2	Y	7	9	1	3	8	67						
07	DLQ G-10	4446	-0-	4446	8497	749	1	3694	2	Y	3	1	8			69						
08	DLQ G-10	4184	-0-	4184	12681	727	1	3455	2	Y	2	7	1			64						
JILL 54													WELL #: 1054H		RRCID -> 276643		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 13295		PERF.13567 - 18643	
03	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	743	1	17398	2	Y	148	170	1			56						
04	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	1770	1	14454	2	Y	248	211	1			93						
05	17566 X	17566	-0-	-0-	-0-	127	1	16674	2	Y	695	569	1			219						
06	DLQ G-10	14894	-0-	14894	14894	1513	1	12429	2	Y	865	930	1			154						
07	DLQ G-10	13969	-0-	13969	28863	1435	1	11947	2	Y	534	570	1			118						
08	DLQ G-10	14290	-0-	14290	43153	1559	1	12204	2	Y	479	483	1			114						
TYLER 55													WELL #: 10H		RRCID -> 276644		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 12963		PERF.13390 - 18112	
03	14198 X	10285	-0-	-3913	-0-	1911	1	8144	2	N	209	237	1			91						
04	12870 X	11688	-0-	-1182	-0-	1871	1	9553	2	N	240	215	1			116						
05	12958 X	8100	-0-	-4858	-0-	1934	1	5924	2	N	220	209	1	1	8	126						
06	12000 X	10613	-0-	-1387	-0-	1648	1	8617	2	N	316	333	1			109						
07	12090 X	11214	-0-	-876	-0-	1826	1	9004	2	N	349	337	1			121						
08	12090 X	11082	-0-	-1008	-0-	1866	1	8868	2	N	316	322	1			115						
STILES 16 SL													WELL #: 2016H		RRCID -> 276649		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13452 - 18230	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
JILL 54 SL													WELL #: 1454H		RRCID -> 276970		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 14887		PERF.15054 - 18683	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	20677 X	20469	-0-	-208	-0-	1498	1	18451	2	N	473	416	1	351
						520	9							
04	20820 X	19731	-0-	-1089	-0-	1513	1	17732	2	N	442	591	1	202
						486	9							
05	21514 X	20120	-0-	-1394	-0-	1542	1	18136	2	N	402	406	1	198
						442	9							
06	20430 X	19049	-0-	-1381	-0-	1510	1	17146	2	N	357	388	1	167
						393	9							
07	20491 X	19094	-0-	-1397	-0-	1517	1	17192	2	N	350	385	1	132
						385	9							
08	20460 X	18759	-0-	-1701	-0-	1486	1	16906	2	N	334	205	1	261
						367	9							
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
03	8370 X	7621	-0-	-749	-0-	540	1	6651	2	N	391	566	1	206
						430	9							
04	7860 X	7191	-0-	-669	-0-	536	1	6279	2	N	342	376	1	172
						376	9							
05	8060 X	7277	-0-	-783	-0-	542	1	6377	2	N	325	374	1	123
						358	9							
06	7530 X	6988	-0-	-542	-0-	534	1	6060	2	N	358	187	1	294
						394	9							
07	7626 X	7169	-0-	-457	-0-	551	1	6240	2	N	344	369	1	269
						378	9							
08	7626 X	7301	-0-	-325	-0-	560	1	6374	2	N	334	367	1	236
						367	9							
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260														
03	8122 X	7867	-0-	-255	-0-	583	1	7183	2	N	92	122	1	116
						101	9							
04	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	691	1	8096	2	N	39	40	1	115
						43	9							
05	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	739	1	8684	2	N	152	208	1	59
						167	9							
06	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	738	1	8377	2	N	120	15	1	164
						132	9							
07	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	744	1	8429	2	N	117	196	1	85
						129	9							
08	9579 X	9304	-0-	-275	-0-	739	1	8413	2	N	138	198	1	25
						152	9							
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419 INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
03	12369 X	10783	-0-	-1586	-0-	519	1	10088	2	Y	160	160	1	32
						176	9							
04	11970 X	9970	-0-	-2000	-0-	436	1	9245	2	Y	263	189	1	106
						289	9							
05	11439 X	10532	-0-	-907	-0-	399	1	9934	2	Y	181	181	1	106
						199	9							
06	10560 X	9852	-0-	-708	-0-	321	1	9347	2	Y	167	167	1	106
						184	9							
07	10788 X	10088	-0-	-700	-0-	304	1	9784	2	Y	-0-			106
08	10788 X	9453	-0-	-1335	-0-	261	1	9192	2	Y	-0-			106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6138 X	5506	-0-	-632	-0-	62	1	5248	2	N	178	376	1	116
						196	9							
04	5760 X	5353	-0-	-407	-0-	60	1	5120	2	N	157			273
						173	9							
05	5890 X	5465	-0-	-425	-0-	40	1	5260	2	N	150	180	1	243
						165	9							
06	5610 X	5115	-0-	-495	-0-	4991	2	124	9	N	113	180	1	176
07	5611 X	5270	-0-	-341	-0-	5091	2	179	9	N	163	185	1	154
08	5518 X	5155	-0-	-363	-0-	4990	2	165	9	N	150	175	1	129

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
03	3968 X	2994	-0-	-974	-0-	144	1	2830	2	Y	18			173
						20	9							
04	3690 X	2952	-0-	-738	-0-	125	1	2645	2	Y	165	186	1	152
						182	9							
05	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	72	1	2899	2	Y	80			232
						88	9							
06	3390 X	3029	-0-	-361	-0-	2879	2	150	9	Y	136	195	1	173
07	3038 X	2117	-0-	-921	-0-	2087	2	30	9	Y	27			200
08	3069 X	2725	-0-	-344	-0-	2660	2	65	9	Y	59			259

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
03	11408 X	9403	-0-	-2005	-0-	8923	2	480	9	Y	436	429	1	48
04	11040 X	7213	-0-	-3827	-0-	6802	2	411	9	Y	374	368	1	54
*05	9641 X	4224	-0-	-5417	-0-	3816	2	408	9	Y	371	364	1	61
06	9090 X	8076	-0-	-1014	-0-	7611	2	465	9	Y	423	419	1	65
07	9393 X	6964	-0-	-2429	-0-	6615	2	349	9	Y	317	339	1	43
08	9393 X	9333	-0-	-60	-0-	8957	2	376	9	Y	342	327	1	58

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
03	3224 X	1479	-0-	-1745	-0-	60	1	887	2	Y	484	442	1	81
						532	9							
04	3270 X	1167	-0-	-2103	-0-	53	1	605	2	Y	463	478	1	66
						509	9							
*05	3379 X	1835	-0-	-1544	-0-	918	1	341	2	Y	524	552	1	38
						576	9							
06	3270 X	1941	-0-	-1329	-0-	876	1	329	2	Y	669	646	1	61
						736	9							
07	3007 X	1971	-0-	-1036	-0-	922	1	203	2	Y	769	710	1	120
						846	9							
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			120

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
03	11098 X	9945	-0-	-1153	-0-	65	1	8287	2	Y	1448	1323	1	242
						1593	9							
04	10320 X	10011	-0-	-309	-0-	60	1	8419	2	Y	1393	1436	1	199
						1532	9							
*05	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	1217	1	8607	2	Y	1373	1390	1	182
						1510	9							
06	10320 X	9646	-0-	-674	-0-	1134	1	7426	2	Y	987	1110	1	59
						1086	9							
07	10354 X	9317	-0-	-1037	-0-	1110	1	7397	2	Y	736	680	1	115
						810	9							
08	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT			115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			230
04		720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-			230
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	170	1	60
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			60
07		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-			60
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885															
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			132
04		660 N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-			132
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			132
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			132
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			132
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865															
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			447
04		1050 N	688	-0-	-362	-0-	688	2			N	-0-			447
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			447
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			447
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			447
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			447

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465															
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			109
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			109
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			109
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			109
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			109
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			109

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			134
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	403				N	-0-			112
04		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
 ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	454			N	-0-			51
04	454 X	-0-	-0-	-454	-0-				N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			135
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			135
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			135
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			135
07	3100 N	3667	-0-	567	567	3667	2		N	-0-			135
08	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	288				N	NO RPT			135

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			37
04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2		N	-0-			37
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			37
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			37
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			37
08	1767 N NO RPT	-0-	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			37

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

03	2573 X	28	-0-	-2545	-0-	28	2		N	-0-			317
04	2490 X	1210	-0-	-1280	-0-	1170	2	40 9	N	36			353
05	3100 N	8129	-0-	5029	5029	7870	2	259 9	N	235	192 1		396
06	3000 N	2304	-0-	-696	4333	2254	2	50 9	N	45			441
*07	3100 N	1940	-0-	-1160	3173	1904	2	36 9	N	33	196 1		278
*08	4945 X	1772	-0-	-3173	-0-	1744	2	28 9	N	25			303

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

03	2480 X	2139	-0-	-341	-0-	2098	2	41 9	N	37			109
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1277	2	835 9	N	759	768 1		100
05	3100 N	27340	-0-	24240	24240	26392	2	948 9	N	862	751 1		211
06	3000 N	16347	-0-	13347	37587	15729	2	618 9	N	562	557 1		216
*07	3100 N	9444	-0-	6344	43931	9212	2	232 9	N	211	187 1		240
*08	51147 X	7216	-0-	-43931	-0-	7062	2	154 9	N	140	194 1		186

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

03	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1560	2	9 9	N	8			223
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2829	2	25 9	N	23			246
05	3100 N	3127	-0-	27	27	3039	2	88 9	N	80			326
06	2407 N	2380	-0-	-27	-0-	2334	2	46 9	N	42			368
*07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2145	2	47 9	N	43	174 1		237
*08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2074	2	42 9	N	38			275

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018 - P/A 02/02/18

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2	48	9	N	44	192	1			385
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	-0-	6731	2	99	9	N	90					475
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	4638	2	94	9	N	85					560
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	45	9	N	41					601
07	2666	X	2524	-0-	-0-	-142	-0-	2478	2	46	9	N	42	199	1			444
08	2666	X	2453	-0-	-0-	-213	-0-	2412	2	41	9	N	37					481

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2	48	9	N	44	190	1			332
04	3000	N	3952	-0-	952	-0-	952	3858	2	94	9	N	85					417
05	3100	N	12449	-0-	9349	-0-	10301	12057	2	392	9	N	356	187	1			586
06	3000	N	3972	-0-	972	-0-	11273	3909	2	63	9	N	57					643
*07	19541	X	8268	-0-	-11273	-0-	-0-	8268	2			N	-0-					643
08	2542	X	10	-0-	-2532	-0-	-0-	10	2			N	-0-					643

MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2545	2	56	9	N	51					176
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2	57	9	N	52	187	1			41
05	3100	N	4712	-0-	1612	-0-	1612	4638	2	74	9	N	67					108
06	3000	N	2071	-0-	-929	-0-	683	2024	2	47	9	N	43					151
*07	2917	N	2234	-0-	-683	-0-	-0-	2175	2	59	9	N	54					205
*08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	58	9	N	53	192	1			66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017 - P/A 12/07/17														

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			136

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

03	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	1240	2	30	9	N	27	188	1	339
04	1950 N	1127	-0-	-823	-0-	1102	2	25	9	N	23			362
05	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	1053	2	25	9	N	23			385
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1365	2	32	9	N	29			414
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1573	2	29	9	N	26			440
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1376	2	26	9	N	24			464

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

03	1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1446	2	2	9	N	2			652
04	1800 X	1449	-0-	-351	-0-	1437	2	12	9	N	11			663
05	1860 X	1383	-0-	-477	-0-	1360	2	23	9	N	21			684
06	1800 X	1719	-0-	-81	-0-	1704	2	15	9	N	14			698
*07	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1901	2	48	9	N	44			742
08	1488 X	1449	-0-	-39	-0-	1417	2	32	9	N	29			771

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018 - P/A 03/09/18

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-			246
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	20	9	N	18	264
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	264
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	85	9	N	77	163
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-	163
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	N	11	174

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

03	372	N	290	-0-	-82	-0-	-0-	279	2	11	9	N	10	549
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6	374
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	-0-	225	2			N	-0-	374
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	376
*07	403	N	256	-0-	-147	-0-	-0-	249	2	7	9	N	6	382
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1	383

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1	174
04	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	-0-	1572	2	4	9	N	4	178
05	1798	N	1317	-0-	-481	-0-	-0-	1296	2	21	9	N	19	197
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	N	23	220
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	32	9	N	29	66
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2	64	9	N	58	124

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

03	465	N	409	-0-	-56	-0-	-0-	402	2	7	9	N	6	758
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	-0-	392	2	11	9	N	10	768
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4	772
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4	776
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5	781
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7	788

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		589 N	404	-0-	-185	-0-	398 2	6 9	N	5		171
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 2	6 9	N	5		176
05		558 N	458	-0-	-100	-0-	443 2	15 9	N	14		190
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	415 2	9 9	N	8		198
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	437 2	4 9	N	4		202
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	441 2	2 9	N	2		204

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298												
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		117
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		117
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1169 2	17 9	N	15		132
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	774 2	12 9	N	11		143
*07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	791 2	6 9	N	5		148
08		1178 N	764	-0-	-414	-0-	758 2	6 9	N	5	127 1	26

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256												
03		2666 N	2079	-0-	-587	-0-	2058 2	21 9	N	19		323
04		2400 N	2045	-0-	-355	-0-	2031 2	14 9	N	13		336
05		2449 N	2026	-0-	-423	-0-	1981 2	45 9	N	41		377
06		2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1916 2	46 9	N	42		419
07		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	1992 2	42 9	N	38		457
*08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1990 2	41 9	N	37		494

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1233 2	21 9	N	19		188
04		1260 N	1131	-0-	-129	-0-	1114 2	17 9	N	15		203
05		1302 N	938	-0-	-364	-0-	938 2		N	-0-		203
06		1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098 2		N	-0-		203
07		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119 2		N	-0-		203
*08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		203

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1270 2	32 9	N	29		367
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	954 2	23 9	N	21		388
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		388
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1666 2	20 9	N	18	186 1	220
*07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	840 2	28 9	N	25		245
*08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1227 2	31 9	N	28		273

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642												
03		2356 X	2206	-0-	-150	-0-	2167 2	39 9	N	35		479
04		2280 X	2119	-0-	-161	-0-	2077 2	42 9	N	38	190 1	327
05		2356 X	1834	-0-	-522	-0-	1802 2	32 9	N	29		356
06		3000 N	3272	-0-	272		3210 2	62 9	N	56		412
*07		3100 N	2895	-0-	-205	67	2839 2	56 9	N	51		463
*08		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1917 2	31 9	N	28		491

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	149
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-		805	2	3	9	152
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1466	2	15	9	166
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1776	2	9	9	174
07		682 N	514	-0-	-168	-0-		502	2	12	9	185
08		682 N	560	-0-	-122	-0-		553	2	7	9	191

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605												
03	1240	N	864	-0-	-376	-0-		836	2	28	9	360
04	1410	N	829	-0-	-581	-0-		796	2	33	9	390
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		1753	2	52	9	437
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		1390	2	34	9	468
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		1340	2	28	9	493
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-		1336	2	31	9	521

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822												
03	1302	N	981	-0-	-321	-0-		966	2	15	9	386
04	1680	N	1282	-0-	-398	-0-		1250	2	32	9	415
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		1671	2	42	9	453
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		1595	2	31	9	481
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		1591	2	21	9	500
08	1705	N	1501	-0-	-204	-0-		1481	2	20	9	353

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	14040	PERF.12808	- 13973			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	N	7					350
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					360
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	2	22	9	N	20					380
06	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1153	2	11	9	N	10					390
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1241	2	24	9	N	22					412
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1161	2	7	9	N	6					418

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH	13792	PERF.12702	- 13714			
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	804	2	12	9	N	11					139
04	960 N	922	-0-	-38	-0-	910	2	12	9	N	11					150
05	806 N	420	-0-	-386	-0-	418	2	2	9	N	2	140	1			12
06	3000 N	3803	-0-	803	-0-	3663	2	140	9	N	127					139
*07	3100 N	3851	-0-	751	-0-	3741	2	110	9	N	100	125	1			114
*08	3059 N	1505	-0-	-1554	-0-	1470	2	35	9	N	32	76	1			70

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH	13875	PERF.12648	- 13762			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2017 - PLUGGED 11/10/17																

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005										TOTAL DEPTH	16500	PERF.12815	- 16410			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005										TOTAL DEPTH	14123	PERF.12557	- 14011			
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3087	2	105	9	N	95	180	1			340
04	2820 X	2528	-0-	-292	-0-	2458	2	70	9	N	64					404
05	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	2581	2	76	9	N	69					473
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3737	2	118	9	N	107	179	1			401
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4055	2	136	9	N	124	181	1			344
08	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	2218	2	53	9	N	48					392

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12640	- 13585			
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4	188	1			228
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					228
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					228
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					228
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					228
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					228

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970														
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	2	12	9	N	11		381
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	630	2	12	9	N	11		392
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	635	2	11	9	N	10		402
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	502	2	10	9	N	9		411
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	508	2	9	9	N	8		419
08	651	N	55	-0-	-596	-0-	55	2			N	-0-		419

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876														
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	N	2		49
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2		51
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		51
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-		51
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		51

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201														
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	2	30	9	N	27		231
04	1080	N	537	-0-	-543	-0-	529	2	8	9	N	7	133	105
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1734	2	56	9	N	51		156
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1049	2	39	9	N	35		191
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1142	2	39	9	N	35		226
08	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1120	2	42	9	N	38	89	175

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309														
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	742	2	20	9	N	18	192	406
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	720	2	31	9	N	28		434
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	684	2	13	9	N	12		446
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	779	2	29	9	N	26		472
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	616	2	29	9	N	26		498
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	646	2	32	9	N	29	103	424

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	212	178	1	53

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749													
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11	119
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17	136
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2	17	9	N	15	19
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10	29
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	-0-	532	2	14	9	N	13	42
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	526	2	12	9	N	11	53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5367	2	6	9	N	113
04		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4436	2	4	9	N	117
05		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	117
06		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	117
*07		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4739	2	2	9	N	119
*08		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4810	2	2	9	N	121

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9
06	14B2	EXT	3663	-0-	3663	3663	3663	2			N	9
07	14B2	EXT	3505	-0-	3505	7168	3496	2	9	9	N	17
08	14B2	EXT	2739	-0-	2739	9907	2724	2	15	9	N	31

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347												
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	610	2	15	9	N	219
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	N	234
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	245
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	620	2	13	9	N	73
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	N	82
08	651	N	439	-0-	-212	-0-	425	2	14	9	N	95

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	101
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	101
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	101
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	101
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1322	2	6	9	N	106
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	N	117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	48	1	2541	2	N	57					173
						63	9									
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2727	2	11	9	N	10					183
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2793	2	35	9	N	32	120	1			95
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2646	2	33	9	N	30					125
07	2821 N	2810	-0-	-11	-0-	2782	2	28	9	N	25					150
08	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	2757	2	33	9	N	30					180

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

03	1953 X	1176	-0-	-777	-0-	1156	2	20	9	N	18					350
04	1800 X	925	-0-	-875	-0-	884	2	41	9	N	37					387
05	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2367	2	55	9	N	50	193	1			244
06	1800 X	1417	-0-	-383	-0-	1375	2	42	9	N	38					282
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1447	2	24	9	N	22					304
08	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1537	2	29	9	N	26					330

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	871	2	19	9	N	17					1061
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1235	2	45	9	N	41	191	1			911
05	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1085	2	24	9	N	22					933
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	N	12					945
07	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1137	2	26	9	N	24					969
08	1116 N	927	-0-	-189	-0-	912	2	15	9	N	14					983

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12564 - 14152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12809 - 13560			
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			146
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			146
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			146
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			146
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			146
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			146

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH 16600	PERF.15290 - 16354			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13197 - 15254			
03	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	2712	2	21	9	N	19			110
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2893	2	59	9	N	54			164
05	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	2985	2	15	9	N	14	137	1	41
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			41
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			41
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			41

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12824 - 13529			
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1714	2	24	9	N	22			606
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2567	2	46	9	N	42			648
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1713	2	34	9	N	31	191	1	488
06	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	1472	2	33	9	N	30			518
07	2449 N	1980	-0-	-469	-0-	1949	2	31	9	N	28			546
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1739	2	26	9	N	24			570

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH 16450	PERF.15318 - 16240			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12905 - 13485			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648												
03	1612 X	1013	-0-	-599	-0-	1013	2			N	-0-	291
04	1560 X		-0-	-1560	-0-					N	-0-	291
05	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5610	2	23	9	N	21	312
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3863	2	21	9	N	19	331
*07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3743	2	20	9	N	18	160
*08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3365	2	10	9	N	9	169

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1953 X	1914	-0-	-39	-0-	1914 2			N	-0-			188
04		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1949 2	2	9	N	2			190
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2			N	-0-			190
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3037 2	8	9	N	7			197
*07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3225 2	3	9	N	3			200
*08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3005 2	3	9	N	3			203

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942														
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2018 - P/A 02/01/18														

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183														
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			294
04		2370 X	2294	-0-	-76	-0-	2294 2			N	-0-			294
05		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2			N	-0-			294
06		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3976 2	1	9	N	1			295
*07		3100 N	3334	-0-	234	-0-	234 3331 2	3	9	N	3			298
*08		3581 X	3347	-0-	-234	-0-	3347 2			N	-0-			298

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354														
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949 2	12	9	N	11			138
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1802 2	9	9	N	8			146
05		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1836 2	15	9	N	14			160
06		1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1729 2	3	9	N	3			163
07		1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1565 2	6	9	N	5			168
*08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1904 2	11	9	N	10			178

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186														
03		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9971 2	12	9	N	11			417
04		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11026 2	8	9	N	7			424
05		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11492 2	15	9	N	14			438
06		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10506 2	10	9	N	9			447
*07		11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	11393 2	14	9	N	13			460
*08		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11392 2	11	9	N	10			470

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	856 2	94	9	N	85			204
*07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	856 2	246	9	N	224	181	1	247
*08		3100 N	4255	-0-	1155	-0-	1155 4145 2	110	9	N	100	186	1	161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007													TOTAL DEPTH	14012	PERF.12734	- 13884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	73 1	1953 2	N	107			237			
							118 9									
04		2070 N	1621	-0-	-449	-0-	1615 2	6 9	N	5			242			
05		2046 N	1426	-0-	-620	-0-	1426 2		N	-0-			242			
06		2070 N	1645	-0-	-425	-0-	1645 2		N	-0-			242			
07		1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1520 2	106 9	N	96	189 1		149			
*08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1503 2	23 9	N	21			170			

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007													TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007													TOTAL DEPTH	17200	PERF.13003	- 17042
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	97 1	1984 2	N	6			101			
							7 9									
04		2190 N	2176	-0-	-14	-0-	2167 2	9 9	N	8			109			
05		2325 N	1964	-0-	-361	-0-	1955 2	9 9	N	8			117			
06		2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1970 2	6 9	N	5			122			
07		2263 N	2184	-0-	-79	-0-	2164 2	20 9	N	18			140			
*08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1981 2	6 9	N	5			145			

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007													TOTAL DEPTH	16350	PERF.15982	- 16278
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34			

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12638	- 13421
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.15080	- 16324
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1671 2	24 9	N	22			118			
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1564 2	21 9	N	19			137			
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			137			
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1506 2	19 9	N	17			154			
*07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1540 2	30 9	N	27			181			
*08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1524 2	19 9	N	17			198			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674															
03		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	748	1	2848	2	N	33			101
							36	9							
04		3150 X	2969	-0-	-181	-0-	2927	2	42	9	N	38			139
05		3255 X	2908	-0-	-347	-0-	2901	2	7	9	N	6			145
06		3150 X	2685	-0-	-465	-0-	2662	2	23	9	N	21			166
07		3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2923	2	18	9	N	16			182
08		3255 X	2950	-0-	-305	-0-	2925	2	25	9	N	23			205
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564															
03		992 N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16			680
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1758	2	91	9	N	83	192	1	571
05		3100 N	4838	-0-	1738	1738	4656	2	182	9	N	165			736
06		3000 N	2800	-0-	-200	1538	2722	2	78	9	N	71	194	1	613
*07		3100 N	3130	-0-	30	1568	3040	2	90	9	N	82			695
*08		3917 X	2349	-0-	-1568	-0-	2292	2	57	9	N	52	189	1	558
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472															
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1657	2	N	13			61
							14	9							
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	2	55	9	N	50			111
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1278	2	26	9	N	24			135
06		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15			150
*07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1019	2	23	9	N	21			171
*08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18			189
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668															
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	N	21			105
							23	9							
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2071	2	62	9	N	56			161
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2095	2	42	9	N	38			199
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2062	2	31	9	N	28			227
*07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2090	2	42	9	N	38			265
*08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2799	2	33	9	N	30			295

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251

RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419																	
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18				204
04	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	-0-	1379	2	18	9	N	16	162	1		58
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	-0-	1384	2	7	9	N	6				64
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2	3	9	N	3				67
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2	8	9	N	7				74
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7				81

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014																	
03	1302	N	555	-0-	-747	-0-	-0-	542	2	13	9	N	12	92	1		393
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	-0-	439	2	18	9	N	16				409
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	N	31				440
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20				460
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21				481
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	N	22				503

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																	
03	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	-0-	1718	2	18	9	N	16				150
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2	39	9	N	35	126	1		59
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2	22	9	N	20				79
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14				93
07	2232	N	1847	-0-	-385	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				93
*08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	2	50	9	N	45				138

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																	
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	4517	2	68	9	N	62				221
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	2	44	9	N	40	185	1		76
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	4350	2	40	9	N	36				112
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	-0-	3645	2	22	9	N	20				132
07	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	-0-	3645	2	44	9	N	40				172
*08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	4686	2	66	9	N	60				232

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																	
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	-0-	1491	2	12	9	N	11				351
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12				363
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				363
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	-0-	1393	2			N	-0-				363
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				363
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4				367

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

03	3100 N	2426	-0-	-674	4260	219	1	2181	2	N	24						103
04	3000 N	2436	-0-	-564	3696	2400	2	36	9	N	33						136
05	3100 N	1898	-0-	-1202	2494	1884	2	14	9	N	13						149
06	3000 N	1784	-0-	-1216	1278	1782	2	2	9	N	2						151
*07	3100 N	2048	-0-	-1052	226	2034	2	14	9	N	13						164
*08	2467 N	2241	-0-	-226	-0-	2227	2	14	9	N	13						177

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	N	9						256
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8						264
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	N	3						267
06	540 N	67	-0-	-473	-0-	64	2	3	9	N	3						270
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	64	2	3	9	N	3	190	1				83
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-						83

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

03	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	2767	2	114	9	N	104	188	1				127
04	3480 X	2437	-0-	-1043	-0-	2374	2	63	9	N	57						184
05	3596 X	2249	-0-	-1347	-0-	2202	2	47	9	N	43						227
06	3480 X	1902	-0-	-1578	-0-	1856	2	46	9	N	42						269
07	3596 X	1924	-0-	-1672	-0-	1856	2	68	9	N	62	219	1				112
08	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2608	2	138	9	N	125	76	1				161

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-						96
04	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			N	-0-						96
05	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-						96
06	2430 N	1156	-0-	-1274	-0-	1156	2			N	-0-						96
*07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-						96
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-						96

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4045	2	8	9	N	7						95
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3658	2	9	9	N	8						103
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3679	2	7	9	N	6						109
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3358	2	7	9	N	6						115
*07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3386	2	1	9	N	1						116
*08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	N	4						120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008												TOTAL DEPTH 16023	PERF.12552 - 15892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	222	1	1435	2	N	28			168
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	31	9							201
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1657	2	36	9	N	33	180	1	54
06	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1414	2	24	9	N	22			76
07	1736 N	1477	-0-	-259	-0-	1455	2	22	9	N	20			96
08	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1378	2	45	9	N	41			137
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038 - 15564	
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29			145
04	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1579	2	35	9	N	32			177
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1701	2	30	9	N	27			204
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1550	2	43	9	N	39	177	1	66
07	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1551	2	39	9	N	35			101
08	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	1409	2	31	9	N	28			129
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007												TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319 - 16043	
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2			68
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3			71
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	4	9	N	4			75
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2317	2	3	9	N	3			78
07	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	2495	2	8	9	N	7			85
*08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			85
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007												TOTAL DEPTH 16550	PERF.15187 - 16498	
03	7719 X	4328	-0-	-3391	-0-	4317	2	11	9	N	10			371
04	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8877	2	19	9	N	17			388
05	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8263	2	17	9	N	15			403
06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7461	2	11	9	N	10	117	1	296
07	7719 X	7494	-0-	-225	-0-	7479	2	15	9	N	14			310
08	7719 X	7644	-0-	-75	-0-	7624	2	20	9	N	18			328
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007												TOTAL DEPTH 16400	PERF.15140 - 16343	
03	6355 X	6300	-0-	-55	-0-	6281	2	19	9	N	17			119
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5810	2	24	9	N	22			141
05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6502	2	31	9	N	28			169
06	6090 X	5505	-0-	-585	-0-	5486	2	19	9	N	17			186
07	6293 X	5579	-0-	-714	-0-	5557	2	22	9	N	20			206
08	6541 X	4544	-0-	-1997	-0-	4530	2	14	9	N	13	199	1	20
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610 - 16106	
03	3100 N	3724	-0-	624	624	396	1	3261	2	N	61			108
04	3000 N	3365	-0-	365	989	67	9							163
05	3100 N	2861	-0-	-239	750	2826	2	35	9	N	32			195
06	2711 X	1961	-0-	-750	-0-	1950	2	11	9	N	10			205
07	2201 X	1961	-0-	-240	-0-	1950	2	11	9	N	10			215
*08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4292	2	112	9	N	102			317

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2201 X	1712	-0-	-489	-0-	1686	2	26	9	N	24			258
04	2130 X	1092	-0-	-1038	-0-	1077	2	15	9	N	14	184	1	88
05	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1575	2	9	9	N	8			96
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9			105
07	1891 X	1522	-0-	-369	-0-	1509	2	13	9	N	12			117
08	1581 N	917	-0-	-664	-0-	914	2	3	9	N	3			120

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722														
03	8742 X	7258	-0-	-1484	-0-	312	1	6854	2	N	84			308
						92	9							
04	7800 X	6990	-0-	-810	-0-	6916	2	74	9	N	67	179	1	196
05	7781 X	6627	-0-	-1154	-0-	6568	2	59	9	N	54			250
06	7530 X	6393	-0-	-1137	-0-	6316	2	77	9	N	70			320
07	7533 X	6424	-0-	-1109	-0-	6316	2	108	9	N	98	183	1	235
08	7254 X	6485	-0-	-769	-0-	6424	2	61	9	N	55			290

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483														
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	2	4	9	N	4			135
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			135
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			135
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1977	2	6	9	N	5			140
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			140
08	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	1915	2	2	9	N	2			142

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204														
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	N	1			240
04	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	N	6			246
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4			250
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4			254
*07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2255	2	3	9	N	3			257
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5			262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	483 1	4594 2	N	4			89
04	5130 X	4721	-0-	-409	-0-	4721 2		N	-0-			89
05	5301 X	4881	-0-	-420	-0-	4881 2		N	-0-			89
06	5130 X	4575	-0-	-555	-0-	4575 2		N	-0-			89
07	5084 X	4830	-0-	-254	-0-	4818 2	12 9	N	11			100
08	5084 X	4516	-0-	-568	-0-	4516 2		N	-0-			100

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

03	0 W	-0-	-0-	-0-	694			N	-0-			37
04	0 W	-0-	-0-	-0-	694			N	-0-			37
05	0 W	-0-	-0-	-0-	694			N	-0-			37
06	0 W	-0-	-0-	-0-	694			N	-0-			37
07	0 W	-0-	-0-	-0-	694			N	-0-			37
08	0 W	-0-	-0-	-0-	694			N	-0-			37

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018 - P/A 03/05/18

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

03	2356 N	1946	-0-	-410	-0-	1917 2	29 9	N	26			589
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2549 2	51 9	N	46	189 1		446
05	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	2052 2	39 9	N	35			481
06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2884 2	59 9	N	54			535
*07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2903 2	68 9	N	62	61 1		536
*08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2347 2	33 9	N	30	118 1		448

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	4964	-0-	-1422	-0-	4961	2	3	9	N	3		148
04	6180 X	4389	-0-	-1791	-0-	4380	2	9	9	N	8		156
05	6293 X	4226	-0-	-2067	-0-	4226	2			N	-0-		156
06	5490 X	4674	-0-	-816	-0-	4667	2	7	9	N	6		162
*07	4960 X	4352	-0-	-608	-0-	4351	2	1	9	N	1		163
08	4960 X	4633	-0-	-327	-0-	4630	2	3	9	N	3		166

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993													
03	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	572	1	1919	2	N	1		61
						1	9						
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-		61
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-		61
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	N	3		64
*07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	N	20		84
08	2573 X	2320	-0-	-253	-0-	2317	2	3	9	N	3		87

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984													
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533													
03	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6249	2	34	9	N	31	195 1	138
04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5931	2	21	9	N	19		157
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6109	2	22	9	N	20		177
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5714	2	18	9	N	16		193
*07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6057	2	28	9	N	25		218
*08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5677	2	32	9	N	29		247

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812													
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	506	1	1579	2	N	8		114
						9	9						
04	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	1343	2	13	9	N	12		126
05	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4		130
06	1740 N	1310	-0-	-430	-0-	1303	2	7	9	N	6		136
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1317	2	3	9	N	3		139
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1318	2	1	9	N	1		140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008												TOTAL DEPTH	15199	PERF.15236	- 16359		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	14100	PERF.12780	- 13936		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					68
04	14B2	EXT	688	-0-	688	688	665	2	23	9	N	21					89
05	14B2	EXT	844	-0-	844	1532	813	2	31	9	N	28					117
06	14B2	EXT	773	-0-	773	2305	764	2	9	9	N	8					125
*07	3093	X	788	-0-	-2305	-0-	769	2	19	9	N	17					142
*08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18	124	1			36

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12566	- 15910		
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	341	1	1034	2	N	16					84
							18	9									
04	1470	N	933	-0-	-537	-0-	902	2	31	9	N	28					112
05	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					112
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					112
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					112
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					114

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12971	- 15434		
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	2	N	72					292
							79	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1582	2	90	9	N	82	188	1			186
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1345	2	108	9	N	98	181	1			103
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	N	69					172
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1160	2	56	9	N	51					223
08	837	N	212	-0-	-625	-0-	150	2	62	9	N	56	176	1			103

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006												TOTAL DEPTH	17427	PERF.12932	- 16536		
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008												TOTAL DEPTH	16650	PERF.15210	- 16509		
03	5766	X	5162	-0-	-604	-0-	5141	2	21	9	N	19					245
04	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5018	2	22	9	N	20	95	1			170
05	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4824	2	17	9	N	15					185
06	5370	X	4695	-0-	-675	-0-	4667	2	28	9	N	25					210
07	5363	X	5236	-0-	-127	-0-	5210	2	26	9	N	24					234
08	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	4853	2	8	9	N	7					241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2843	2	14	9	N	13				133
04	2250 X	2003	-0-	-247	-0-	2002	2	1	9	N	1				133
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-				133
06	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8824	2	17	9	N	15				148
*07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1				149
08	2325 X	1874	-0-	-451	-0-	1873	2	1	9	N	1				150

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

03	3100 N	2256	-0-	-844	2344	390	1	1836	2	N	27				127
						30	9								
04	3000 N	2260	-0-	-740	1604	2226	2	34	9	N	31				158
05	3100 N	1991	-0-	-1109	495	1960	2	31	9	N	28				186
06	2357 N	1862	-0-	-495	-0-	1841	2	21	9	N	19				205
07	2325 N	1899	-0-	-426	-0-	1879	2	20	9	N	18				223
*08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	N	18	178	1		63

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

03	3162 X	2552	-0-	-610	-0-	2548	2	4	9	N	4				217
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2423	2	7	9	N	6				223
05	2418 X	2158	-0-	-260	-0-	2152	2	6	9	N	5				228
06	2460 X	2128	-0-	-332	-0-	2125	2	3	9	N	3				231
07	2542 X	2237	-0-	-305	-0-	2231	2	6	9	N	5				236
08	2542 X	1096	-0-	-1446	-0-	1082	2	14	9	N	13				249

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008												TOTAL DEPTH	16483	PERF.15226	- 16404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4892	2	18	9	N	16		250	
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4534	2	23	9	N	21		271	
05		4712 X	4519	-0-	-193	-0-	4509	2	10	9	N	9		280	
06		4740 X	4259	-0-	-481	-0-	4245	2	14	9	N	13		293	
07		4898 X	4228	-0-	-670	-0-	4215	2	13	9	N	12		305	
08		4898 X	3335	-0-	-1563	-0-	3332	2	3	9	N	3		308	
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008												TOTAL DEPTH	15923	PERF.12650	- 15684
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	501	1	1255	2	N	-0-		44	
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	N	4		48	
05		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			N	-0-		48	
06		1710 N	1245	-0-	-465	-0-	1245	2			N	-0-		48	
07		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-		48	
08		1271 N	943	-0-	-328	-0-	943	2			N	-0-		48	
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12628	- 15942
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	404	1	1618	2	N	8		140	
							9	9							
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	2	8	9	N	7		147	
05		2046 N	1715	-0-	-331	-0-	1701	2	14	9	N	13		160	
06		1980 N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			N	-0-		160	
07		2046 N	1690	-0-	-356	-0-	1681	2	9	9	N	8		168	
*08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1770	2	31	9	N	28		196	
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008												TOTAL DEPTH	16060	PERF.12540	- 15920
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	510	1	1831	2	N	1		67	
							1	9							
04		2160 N	1836	-0-	-324	-0-	1836	2			N	-0-		67	
05		2232 N	1812	-0-	-420	-0-	1812	2			N	-0-		67	
06		2160 N	1743	-0-	-417	-0-	1743	2			N	-0-		67	
07		1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-		67	
08		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1571	2	23	9	N	21		88	
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009												TOTAL DEPTH	16144	PERF.13020	- 15940
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1664	2	N	3		94	
							3	9							
04		1890 N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-		94	
05		1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-		94	
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-		94	
07		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1707	2	1	9	N	1		95	
08		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1719	2	6	9	N	5		100	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12734	- 15798
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	155	1	594	2	N	8		56	
							9	9							
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3		59	
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		59	
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7		66	
*07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	N	8		74	
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	N	6		80	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1993 2	31 9		N	28			182
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2486 2	29 9		N	26			208
05	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1997 2	21 9		N	19	175 1		52
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2168 2	30 9		N	27			79
*07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2168 2	29 9		N	26			105
08	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	1683 2	21 9		N	19			124

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116													
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	327 1	166 2		N	-0-			71
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			71
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			71
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			71
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859													
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	105 1	1372 2		N	4			60
04	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1074 2			N	-0-			60
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			60
06	1440 N	690	-0-	-750	-0-	690 2			N	-0-			60
07	1116 N	832	-0-	-284	-0-	690 2	142 9		N	129			189
08	1085 N	944	-0-	-141	-0-	944 2			N	-0-			189

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484													
03	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1250 2	8 9		N	7			306
04	2070 N	1677	-0-	-393	-0-	1656 2	21 9		N	19			325
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2606 2	13 9		N	12			337
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1864 2	28 9		N	25	61 1		301
07	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1504 2	3 9		N	3			304
08	2604 N	1348	-0-	-1256	-0-	1273 2	75 9		N	68			372

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480													
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4256 2	13 9		N	12	68 1		163
04	3900 X	3868	-0-	-32	-0-	3855 2	13 9		N	12			175
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3919 2	11 9		N	10			185
06	4140 X	3356	-0-	-784	-0-	3349 2	7 9		N	6			191
07	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	4180 2	11 9		N	10			201
08	4278 X	3587	-0-	-691	-0-	3577 2	10 9		N	9			210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8060 X	7364	-0-	-696	-0-	7231 2	133 9	N	121			526
04		7800 X	7265	-0-	-535	-0-	7087 2	178 9	N	162	182 1		506
05		7905 X	7447	-0-	-458	-0-	7320 2	127 9	N	115			621
06		7650 X	7360	-0-	-290	-0-	7230 2	130 9	N	118	193 1		546
07		7502 X	7417	-0-	-85	-0-	7283 2	134 9	N	122	193 1		475
08		7502 X	7363	-0-	-139	-0-	7249 2	114 9	N	104			579

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953													
03		9300 X	6895	-0-	-2405	-0-	6708 2	187 9	N	170			618
04		8100 X	6675	-0-	-1425	-0-	6488 2	187 9	N	170	193 1		595
05		8122 X	7303	-0-	-819	-0-	7110 2	193 9	N	175	188 1		582
06		7860 X	7057	-0-	-803	-0-	6864 2	193 9	N	175	180 1		577
07		7750 X	6974	-0-	-776	-0-	6773 2	201 9	N	183	191 1		569
*08		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7636 2	221 9	N	201	193 1		577

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400													
03		9269 X	8121	-0-	-1148	-0-	7992 2	129 9	N	117	98 1		739
04		8970 X	7736	-0-	-1234	-0-	7575 2	161 9	N	146	192 1		693
05		9269 X	7839	-0-	-1430	-0-	7706 2	133 9	N	121	183 1		631
06		8460 X	6923	-0-	-1537	-0-	6812 2	111 9	N	101			732
07		8432 X	6710	-0-	-1722	-0-	6598 2	112 9	N	102	184 1		650
08		8122 X	7602	-0-	-520	-0-	7458 2	144 9	N	131	183 1		598

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494													
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4010 2	22 9	N	20	187 1		155
04		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4302 2	22 9	N	20			175
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4124 2	6 9	N	5			180
06		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4252 2	19 9	N	17			197
*07		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4588 2	18 9	N	16			213
*08		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4307 2	23 9	N	21			234

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
03		3100 N	2492	-0-	-608	2414	208 1	2245 2	N	35	189 1		31
04		2370 N	NO RPT	-0-	-2370		39 9		N	NO RPT			31
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449				N	NO RPT			31
06		2370 N	NO RPT	-0-	-2370				N	NO RPT			31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			31

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673													
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	276 1	1351 2	N	15			179
04		1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1627 2	20 9	N	18			197
05		1767 N	1500	-0-	-267	-0-	1481 2	19 9	N	17	174 1		40
06		1590 N	1367	-0-	-223	-0-	1350 2	17 9	N	15			55
07		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	1545 2	23 9	N	21			76
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1561 2	31 9	N	28			104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	93 1	1390 2	N		40		172	
							44 9							
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N		NO RPT		172	
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N		NO RPT		172	
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT		172	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		172	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		172	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	343 1	1165 2	N		8		67	
							9 9							
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N		NO RPT		67	
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N		NO RPT		67	
06		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N		NO RPT		67	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		67	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		67	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	5 5	187	
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2685 2	109 9	N		99	187 1	99	
05		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2685 2	25 9	N		23		122	
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N		-0-		122	
07		2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1676 2	83 9	N		75		197	
*08		3100 N	3204	-0-	104	-0-	3168 2	36 9	N		33		230	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	158 1	1675 2	N		30	187 1	83	
							33 9							
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N		NO RPT		83	
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N		NO RPT		83	
06		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N		NO RPT		83	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		83	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		83	
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
03		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1179 1	4882 2	N		136		226	
							150 9							
04		4950 X	4575	-0-	-375	-0-	4378 2	197 9	N		179	186 1	219	
05		5115 X	4377	-0-	-738	-0-	4217 2	160 9	N		145	179 1	185	
06		4950 X	4614	-0-	-336	-0-	4471 2	143 9	N		130		315	
07		5115 X	4545	-0-	-570	-0-	4471 2	74 9	N		67	186 1	196	
08		5115 X	4397	-0-	-718	-0-	3981 2	416 9	N		378	351 1	223	
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
03		4867 X	4424	-0-	-443	-0-	4392 2	32 9	N		29	123 1	315	
04		4440 X	3912	-0-	-528	-0-	3883 2	29 9	N		26		341	
05		4774 X	3818	-0-	-956	-0-	3792 2	26 9	N		24		365	
06		4620 X	3879	-0-	-741	-0-	3850 2	29 9	N		26		391	
07		4774 X	4313	-0-	-461	-0-	4285 2	28 9	N		25		416	
08		4433 X	4327	-0-	-106	-0-	4302 2	25 9	N		23		439	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	102	1	565	2	N	-0-					56
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					56
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

03	20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	45	1	20755	2	Y	7					102
04	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19908	2	13	9	Y	12					114
05	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20051	2	19	9	Y	17					131
06	19146 X	19146	-0-	-0-	-0-	19145	2	1	9	Y	1					132
*07	19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	19145	2	28	9	Y	25					157
*08	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	19648	2	54	9	Y	49					206

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

03	23684 X	23148	-0-	-536	-0-	22775	2	373	9	N	339	379	1			138
04	22260 X	20263	-0-	-1997	-0-	19919	2	344	9	N	313	371	1			80
05	23219 X	21121	-0-	-2098	-0-	20778	2	343	9	N	312	190	1			202
06	22470 X	18709	-0-	-3761	-0-	18361	2	348	9	N	316	367	1			151
07	23219 X	21332	-0-	-1887	-0-	20968	2	364	9	N	331	383	1			99
08	23157 X	19974	-0-	-3183	-0-	19648	2	326	9	N	296	372	1			23

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ATHONTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27344 X	27344	-0-	-0-	-0-	26775	2	569	9	N	517	743	1	2468	
04	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	36470	2	772	9	N	702	766	1	2404	
05	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	38913	2	762	9	N	693	562	1	2535	
06	11640 X	7226	-0-	-4414	-0-	6534	2	692	9	N	629	568	1	2596	
*07	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	33394	2	710	9	N	645	576	1	2665	
*08	39348 X	39348	-0-	-0-	-0-	38543	2	805	9	N	732	762	1	2635	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

03	23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-	-	-	-	-	N	137	-	-	832
04	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	28342	2	199	9	N	181	381	1	632
05	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	27143	2	504	9	N	458	574	1	516
06	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21369	2	279	9	N	254	364	1	406
07	27032 X	23974	-0-	-3058	-0-	23668	2	306	9	N	278	247	1	437
08	27032 X	22392	-0-	-4640	-0-	22064	2	328	9	N	298	160	1	575

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

03	1953 X	1310	-0-	-643	-0-	1307	2	3	9	N	3	-	-	130
04	1680 X	1439	-0-	-241	-0-	1436	2	3	9	N	3	-	-	133
05	1643 X	1425	-0-	-218	-0-	1425	2	-	-	N	-0-	-	-	133
06	1590 X	1333	-0-	-257	-0-	1316	2	17	9	N	15	-	-	148
*07	1519 X	1365	-0-	-154	-0-	1358	2	7	9	N	6	-	-	154
08	1488 X	1142	-0-	-346	-0-	1140	2	2	9	N	2	-	-	156

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

03	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9039	2	215	9	N	195	192	1	751
04	9750 X	9046	-0-	-704	-0-	8816	2	230	9	N	209	378	1	582
05	11067 X	6711	-0-	-4356	-0-	6547	2	164	9	N	149	181	1	550
06	10710 X	8562	-0-	-2148	-0-	8349	2	213	9	N	194	-	-	744
07	11067 X	7766	-0-	-3301	-0-	7579	2	187	9	N	170	380	1	534
08	9362 X	7512	-0-	-1850	-0-	7340	2	172	9	N	156	-	-	690

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6835	2	204	9	N	185	379	1	673
04	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6713	2	196	9	N	178	-	-	851
05	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8542	2	252	9	N	229	383	1	697
06	6810 X	5470	-0-	-1340	-0-	5324	2	146	9	N	133	-	-	830
07	7130 X	5953	-0-	-1177	-0-	5809	2	144	9	N	131	187	1	774
08	7192 X	6375	-0-	-817	-0-	6193	2	182	9	N	165	195	1	744

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	171	1	4093	2	Y	137	181	1	136
						151	9							
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3856	2	224	9	Y	204	185	1	155
05	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3793	2	143	9	Y	130	181	1	104
06	3810 X	3307	-0-	-503	-0-	3219	2	88	9	Y	80	-	-	184
07	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3219	2	127	9	Y	115	110	1	189
08	3937 X	3254	-0-	-683	-0-	3118	2	136	9	Y	124	-	-	313

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
LEDBETTER 66																			
WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
03		18910 X	18514	-0-	-396	-0-	18247 2	267 9	N		243	188 1		544					
04		18300 X	7136	-0-	-11164	-0-	6895 2	241 9	N		219	182 1		581					
05		18910 X	8105	-0-	-10805	-0-	7878 2	227 9	N		206	180 1		607					
06		18300 X	7227	-0-	-11073	-0-	7012 2	215 9	N		195	191 1		611					
07		18910 X	7636	-0-	-11274	-0-	7418 2	218 9	N		198	187 1		622					
08		18507 X	7157	-0-	-11350	-0-	6942 2	215 9	N		195	191 1		626					

DAVIS 3																			
WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012														TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	-	17850
03		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	868 1	7338 2	N		254	181 1		175					
							279 9												
04		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7240 2	252 9	N		229	187 1		217					
05		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7141 2	284 9	N		258	413 1		62					
06		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7307 2	243 9	N		221	161 1		122					
*07		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	7968 2	241 9	N		219	188 1		153					
*08		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5635 2	239 9	N		217	182 1		188					

LEDBETTER 66																			
WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011														TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
03		16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	15868 2	530 9	N		482	360 1		3480					
04		16980 X	15156	-0-	-1824	-0-	14619 2	537 9	N		488	539 1		3429					
05		17763 X	15507	-0-	-2256	-0-	14947 2	560 9	N		509	382 1		3556					
06		17040 X	14739	-0-	-2301	-0-	14192 2	547 9	N		497	569 1		3484					
07		17515 X	15007	-0-	-2508	-0-	14465 2	542 9	N		493	570 1		3407					
08		16399 X	14460	-0-	-1939	-0-	13941 2	519 9	N		472	575 1		3304					

RUTH 2																			
WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012														TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
03		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	1221 1	9578 2	N		273	186 1		222					
							300 9												
04		10440 X	9367	-0-	-1073	-0-	9089 2	278 9	N		253	371 1		104					
05		10974 X	9091	-0-	-1883	-0-	8838 2	253 9	N		230	175 1		159					
06		10680 X	8655	-0-	-2025	-0-	8407 2	248 9	N		225	181 1		203					
07		11036 X	8922	-0-	-2114	-0-	8644 2	278 9	N		253	185 1		271					
08		11036 X	9120	-0-	-1916	-0-	8856 2	264 9	N		240	365 1		146					

BRITT																			
WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011														TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	901 1	2818 2	N		278	375 1		111					
							306 9												
04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3719 2	420 9	N		382	183 1		310					
05		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4205 2	297 9	N		270	373 1		207					
06		3840 X	3766	-0-	-74	-0-	3491 2	275 9	N		250	186 1		271					
07		3968 X	3731	-0-	-237	-0-	3441 2	290 9	N		264	186 1		349					
*08		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4029 2	282 9	N		256	367 1		238					

BRITT																			
WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011														TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
03		8680 X	8300	-0-	-380	-0-	695 1	7433 2	N		156	173 1		119					
							172 9												
04		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9447 2	658 9	N		598	546 1		171					
05		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	10603 2	474 9	N		431	553 1		49					
06		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	9984 2	400 9	N		364	363 1		50					
*07		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	9992 2	388 9	N		353	366 1		37					
*08		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10121 2	835 9	N		759	371 1		425					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	9858 X	9277	-0-	-581	-0-		1199 1	219 9	7859 2	N	199	185 1	122	
04	9540 X	9273	-0-	-267	-0-		9058 2	215 9	215 9	N	195	183 1	134	
05	9517 X	8269	-0-	-1248	-0-		8064 2	205 9	205 9	N	186	181 1	139	
06	8970 X	7410	-0-	-1560	-0-		7238 2	172 9	172 9	N	156	182 1	113	
07	9579 X	7938	-0-	-1641	-0-		7765 2	173 9	173 9	N	157	183 1	87	
08	9579 X	7867	-0-	-1712	-0-		7704 2	163 9	163 9	N	148		235	
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637														
03	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-		830 1	311 9	14054 2	N	283	374 1	213	
04	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-		13088 2	349 9	349 9	N	317	375 1	155	
05	13764 X	13703	-0-	-61	-0-		13442 2	261 9	261 9	N	237	188 1	204	
06	13320 X	12751	-0-	-569	-0-		12509 2	242 9	242 9	N	220	181 1	243	
*07	20290 X	20290	-0-	-0-	-0-		19990 2	300 9	300 9	N	273	184 1	332	
08	13764 X	12560	-0-	-1204	-0-		12306 2	254 9	254 9	N	231	358 1	205	
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503														
03	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-		9371 2	231 9	231 9	N	210	190 1	591	
04	9900 X	7605	-0-	-2295	-0-		7452 2	153 9	153 9	N	139	188 1	542	
05	10881 X	5785	-0-	-5096	-0-		5653 2	132 9	132 9	N	120		662	
06	10530 X	9068	-0-	-1462	-0-		8897 2	171 9	171 9	N	155	383 1	434	
07	10881 X	9060	-0-	-1821	-0-		8871 2	189 9	189 9	N	172		606	
08	9610 X	9078	-0-	-532	-0-		8909 2	169 9	169 9	N	154	194 1	566	
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
03	14043 X	10417	-0-	-3626	-0-		10155 2	262 9	262 9	N	238	190 1	893	
04	12060 X	11435	-0-	-625	-0-		11170 2	265 9	265 9	N	241	369 1	765	
05	13516 X	12673	-0-	-843	-0-		12413 2	260 9	260 9	N	236	188 1	813	
06	13080 X	10270	-0-	-2810	-0-		10037 2	233 9	233 9	N	212	188 1	837	
07	13516 X	11137	-0-	-2379	-0-		10904 2	233 9	233 9	N	212	190 1	859	
08	12679 X	1593	-0-	-11086	-0-		1359 2	234 9	234 9	N	213	201 1	871	
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
03	11501 X	9944	-0-	-1557	-0-		9656 2	288 9	288 9	N	262	365 1	542	
04	11130 X	9805	-0-	-1325	-0-		9509 2	296 9	296 9	N	269	189 1	622	
05	10974 X	10208	-0-	-766	-0-		9925 2	283 9	283 9	N	257	197 1	682	
06	10620 X	9638	-0-	-982	-0-		9378 2	260 9	260 9	N	236	361 1	557	
07	10137 X	10058	-0-	-79	-0-		9766 2	292 9	292 9	N	265	180 1	642	
08	10199 X	8974	-0-	-1225	-0-		8741 2	233 9	233 9	N	212	178 1	676	
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878														
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		788 1	83 9	2029 2	Y	75	188 1	119	
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		4955 2	61 9	61 9	Y	55		174	
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		3771 2	90 9	90 9	Y	82	183 1	73	
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3363 2	76 9	76 9	Y	69		142	
*07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		3806 2	64 9	64 9	Y	58		200	
*08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-		3808 2	69 9	69 9	Y	63	183 1	80	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	-	17463
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03		7688 X	6961	-0-	-727	-0-	6831	2	130	9	N	118			478			
04		7260 X	7156	-0-	-104	-0-	7014	2	142	9	N	129	185	1	422			
05		7223 X	7210	-0-	-13	-0-	7065	2	145	9	N	132			554			
06		6960 X	6898	-0-	-62	-0-	6762	2	136	9	N	124	198	1	480			
07		7409 X	4115	-0-	-3294	-0-	3980	2	135	9	N	123	174	1	429			
08		7409 X	6802	-0-	-607	-0-	6664	2	138	9	N	125	202	1	352			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	-	17427
03		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5883	2	535	9	N	486	713	1	1139			
04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4386	2	493	9	N	448	191	1	1396			
05		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5287	2	523	9	N	475	569	1	1302			
06		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5144	2	484	9	N	440	612	1	1130			
*07		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	4778	2	447	9	N	406	364	1	1172			
*08		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4684	2	481	9	N	437	385	1	1224			

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14170	-	18309
03		11346 X	11249	-0-	-97	-0-	45	1	11044	2	Y	145	186	1	142			
							160	9										
04		10980 X	10666	-0-	-314	-0-	10394	2	272	9	Y	247	184	1	205			
05		11346 X	10182	-0-	-1164	-0-	10019	2	163	9	Y	148	187	1	166			
06		10470 X	9482	-0-	-988	-0-	9318	2	164	9	Y	149			315			
07		10819 X	9491	-0-	-1328	-0-	9318	2	173	9	Y	157	187	1	285			
08		10819 X	10052	-0-	-767	-0-	9774	2	278	9	Y	253	188	1	350			

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14680	-	20052
03		16523 X	14606	-0-	-1917	-0-	1736	1	12698	2	N	156			276			
							172	9										
04		21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	21789	2	39	9	N	35			311			
05		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	22095	2	17	9	N	15			326			
06		19694 X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-			326			
*07		22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-			326			
*08		22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	22020	2			N	-0-			326			

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12839	PERF.12974	-	17217
03		15407 X	10430	-0-	-4977	-0-	10140	2	290	9	N	264	377	1	1292			
04		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	16048	2	451	9	N	410	368	1	1334			
05		15128 X	10471	-0-	-4657	-0-	10182	2	289	9	N	263	193	1	1404			
06		13830 X	8401	-0-	-5429	-0-	8185	2	216	9	N	196	186	1	1414			
07		16244 X	8713	-0-	-7531	-0-	8489	2	224	9	N	204	285	1	1333			
08		16244 X	7958	-0-	-8286	-0-	7741	2	217	9	N	197	193	1	1337			

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12671	-	16669
03		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	45	1	9528	2	Y	267	189	1	201			
							294	9										
04		9390 X	8980	-0-	-410	-0-	8688	2	292	9	Y	265	371	1	95			
05		9579 X	9020	-0-	-559	-0-	8632	2	388	9	Y	353	371	1	77			
06		9540 X	8407	-0-	-1133	-0-	8179	2	228	9	Y	207			284			
07		9858 X	8461	-0-	-1397	-0-	8179	2	282	9	Y	256	371	1	169			
08		9858 X	8712	-0-	-1146	-0-	8419	2	293	9	Y	266	367	1	68			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440	- 17451		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5952 X	5935	-0-	-17	-0-			253	1	5518	2	N	149	185	1			202
								164	9									
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-			5771	2	140	9	N	127	186	1			143
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-			5828	2	152	9	N	138	165	1			116
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-			5828	2	136	9	N	124					240
07	6107 X	6045	-0-	-62	-0-			5907	2	138	9	N	125	185	1			180
08	6107 X	4773	-0-	-1334	-0-			4660	2	113	9	N	103	187	1			96
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13186	PERF.13740	- 17479		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413		
03	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-			1061	1	5669	2	N	142	373	1			114
								156	9									
04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-			6730	2	145	9	N	132					246
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-			6057	2	127	9	N	115	186	1			175
06	5760 X	4298	-0-	-1462	-0-			4240	2	58	9	N	53					228
07	5952 X	4923	-0-	-1029	-0-			4834	2	89	9	N	81					309
*08	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-			6967	2	107	9	N	97	183	1			223
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL DEPTH	14123	PERF.14463	- 18379		
03	10261 X	9264	-0-	-997	-0-			1060	1	8106	2	N	89	187	1			128
								98	9									
04	9930 X	7926	-0-	-2004	-0-			7832	2	94	9	N	85					213
05	9579 X	8133	-0-	-1446	-0-			8056	2	77	9	N	70	184	1			99
06	9030 X	7582	-0-	-1448	-0-			7503	2	79	9	N	72					171
07	9269 X	7257	-0-	-2012	-0-			7185	2	72	9	N	65					236
08	9269 X	7261	-0-	-2008	-0-			7178	2	83	9	N	75	179	1			132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-	382	
04		16170 X	10869	-0-	-5301	-0-	10768	2	101	9	N	92 189 1	285	
05		15748 X	12057	-0-	-3691	-0-	11835	2	222	9	N	202 187 1	300	
06		14310 X	11406	-0-	-2904	-0-	11210	2	196	9	N	178 189 1	289	
07		13299 X	11680	-0-	-1619	-0-	11487	2	193	9	N	175 185 1	279	
08		12059 X	11978	-0-	-81	-0-	11777	2	201	9	N	183	462	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121														
03		35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	2412	1	32262	2	N	685 554 1	699	
							754	9						
04		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT	699	
05		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT	699	
06		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT	699	
07		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT	699	
08		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT	699	

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373														
03		16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	15883	2	389	9	N	354 370 1	1173	
04		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15262	2	398	9	N	362 370 1	1165	
05		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	15272	2	387	9	N	352 367 1	1150	
06		15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	15489	2	339	9	N	308 381 1	1077	
*07		16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	15868	2	362	9	N	329 347 1	1059	
*08		15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	15372	2	382	9	N	347 399 1	1007	

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101														
03		20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20033	2	800	9	N	727 746 1	1578	
04		20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	19918	2	763	9	N	694 772 1	1500	
05		20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20207	2	751	9	N	683 564 1	1619	
06		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	19113	2	677	9	N	615 922 1	1312	
*07		17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	16670	2	639	9	N	581 378 1	1515	
*08		19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	19032	2	608	9	N	553 767 1	1301	

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668														
03		9827 X	8873	-0-	-954	-0-	406	1	8268	2	N	181 179 1	80	
							199	9						
04		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8674	2	172	9	N	156 182 1	54	
05		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10416	2	209	9	N	190 174 1	70	
06		9540 X	7981	-0-	-1559	-0-	7825	2	156	9	N	142	212	
07		9858 X	5087	-0-	-4771	-0-	4999	2	88	9	N	80 179 1	113	
08		10633 X	5075	-0-	-5558	-0-	4979	2	96	9	N	87	200	

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729														
03		11842 X	11033	-0-	-809	-0-	510	1	10292	2	N	210 362 1	128	
							231	9						
04		11460 X	10268	-0-	-1192	-0-	10091	2	177	9	N	161 182 1	107	
05		11377 X	10495	-0-	-882	-0-	10245	2	250	9	N	227 182 1	152	
06		10680 X	10305	-0-	-375	-0-	10099	2	206	9	N	187 189 1	150	
*07		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10899	2	228	9	N	207 186 1	171	
08		11036 X	10821	-0-	-215	-0-	10606	2	215	9	N	195 183 1	183	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803											
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1442	1	11654	2	441
							262	9			
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					441
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					441
06		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					441
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					441
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					441
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578											
03		7533 X	6913	-0-	-620	-0-	6618	2	295	9	573
04		7800 X	6588	-0-	-1212	-0-	6291	2	297	9	474
05		8060 X	6122	-0-	-1938	-0-	5872	2	250	9	508
06		7800 X	5782	-0-	-2018	-0-	5538	2	244	9	544
07		6975 X	6153	-0-	-822	-0-	5907	2	246	9	583
08		6913 X	5943	-0-	-970	-0-	5717	2	226	9	599
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406											
03		10075 X	7383	-0-	-2692	-0-	7095	2	288	9	245
04		9510 X	7769	-0-	-1741	-0-	7510	2	259	9	294
05		9796 X	7922	-0-	-1874	-0-	7611	2	311	9	206
06		9480 X	7335	-0-	-2145	-0-	7070	2	265	9	255
07		8122 X	7570	-0-	-552	-0-	7332	2	238	9	283
*08		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7919	2	309	9	187
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569											
03		19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	994	1	18423	2	378
							444	9			
04		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16048	2	371	9	530
05		22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	21495	2	568	9	309
06		22527 X	22527	-0-	-0-	-0-	22028	2	499	9	580
*07		22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	22028	2	697	9	480
*08		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15532	2	426	9	316
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643	
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6148	2	182	9	N	165	193	1			887
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7105	2	232	9	N	211					1098
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7229	2	221	9	N	201	377	1			922
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7169	2	189	9	N	172	187	1			907
*07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8335	2	275	9	N	250	192	1			965
*08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	9836	2	205	9	N	186	192	1			959

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768	
03	13485	X	12919	-0-	-566	-0-	868	1	11633	2	N	380	379	1			158
							418	9									
04	12870	X	11293	-0-	-1577	-0-	10880	2	413	9	N	375	375	1			158
05	13082	X	11421	-0-	-1661	-0-	11061	2	360	9	N	327	185	1			300
06	12660	X	11466	-0-	-1194	-0-	11093	2	373	9	N	339	354	1			285
07	12927	X	11439	-0-	-1488	-0-	11066	2	373	9	N	339	181	1			443
08	12927	X	11768	-0-	-1159	-0-	11244	2	524	9	N	476	364	1			555

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012													TOTAL DEPTH	12711	PERF.13149	- 17245	
03	9672	X	6141	-0-	-3531	-0-	468	1	5621	2	N	47					152
							52	9									
04	9030	X	5340	-0-	-3690	-0-	5300	2	40	9	N	36					188
05	9331	X	6848	-0-	-2483	-0-	6782	2	66	9	N	60	177	1			71
06	5940	X	1143	-0-	-4797	-0-	1139	2	4	9	N	4					75
*07	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7450	2	43	9	N	39					114
*08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7451	2	73	9	N	66					180

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012													TOTAL DEPTH	12677	PERF.12825	- 17533	
03	16275	X	14738	-0-	-1537	-0-	14356	2	382	9	N	347	384	1			1001
04	15570	X	14724	-0-	-846	-0-	14355	2	369	9	N	335	190	1			1146
05	15903	X	14384	-0-	-1519	-0-	14058	2	326	9	N	296	372	1			1070
06	15390	X	13850	-0-	-1540	-0-	13553	2	297	9	N	270	179	1			1161
07	15221	X	14414	-0-	-807	-0-	14120	2	294	9	N	267	372	1			1056
08	15221	X	14514	-0-	-707	-0-	14222	2	292	9	N	265	195	1			1126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012												TOTAL DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	8432 X	1257	-0-	-7175	-0-	20	1	1214	2	N	21		176		
						23	9								
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-		176		
05	8649 X	4583	-0-	-4066	-0-	4524	2	59	9	N	54		230		
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5550	2	167	9	N	152	30 1	352		
*07	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5550	2	58	9	N	53	154 1	251		
08	4588 X	2103	-0-	-2485	-0-	2070	2	33	9	N	30	184 1	97		
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013												TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013												TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012												TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012												TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013												TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499
03	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	2233	1	4626	2	N	183		490		
						201	9								
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5174	2	233	9	N	212	368 1	334		
05	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5503	2	180	9	N	164	174 1	324		
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5068	2	62	9	N	56		380		
*07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5103	2	72	9	N	65	173 1	272		
*08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4892	2	152	9	N	138		410		

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
03	18073	X	15049	-0-	-3024	-0-	2632	1	12163	2	N	231	365	1	274	
							254	9								
04	17490	X	13927	-0-	-3563	-0-	13745	2	182	9	N	165	183	1	256	
05	16802	X	12322	-0-	-4480	-0-	12247	2	75	9	N	68			324	
06	16260	X	14001	-0-	-2259	-0-	13782	2	219	9	N	199	362	1	161	
07	15841	X	13507	-0-	-2334	-0-	13294	2	213	9	N	194	182	1	173	
08	15035	X	14020	-0-	-1015	-0-	13815	2	205	9	N	186	184	1	175	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670
03	32027	X	32027	-0-	-0-	-0-	1743	1	29687	2	N	543	555	1	429	
							597	9								
04	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30512	2	483	9	N	439	554	1	314	
05	26137	X	26137	-0-	-0-	-0-	25764	2	373	9	N	339	366	1	287	
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	9862	2	306	9	N	278	354	1	211	
07	10478	X	10168	-0-	-310	-0-	9862	2	306	9	N	278	179	1	310	
*08	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	24978	2	349	9	N	317	378	1	249	

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	1133	1	5759	2	N	154	184	1	255	
							169	9								
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8301	2	127	9	N	115	188	1	182	
05	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10080	2	129	9	N	117			299	
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8592	2	112	9	N	102			401	
*07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	7962	2	171	9	N	155	364	1	192	
*08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9955	2	100	9	N	91			283	

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557
03	22878	X	21371	-0-	-1507	-0-	20749	2	622	9	N	565	560	1	1179	
04	22140	X	20711	-0-	-1429	-0-	20092	2	619	9	N	563	383	1	1359	
05	24397	X	21222	-0-	-3175	-0-	20647	2	575	9	N	523	381	1	1501	
06	23610	X	18721	-0-	-4889	-0-	18233	2	488	9	N	444	579	1	1366	
07	24397	X	21091	-0-	-3306	-0-	20531	2	560	9	N	509	584	1	1291	
08	21390	X	20313	-0-	-1077	-0-	19748	2	565	9	N	514	583	1	1222	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL	DEPTH	12759	PERF.12825	-	17404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
03		14229 X	13328	-0-	-901	-0-	13071	2	257	9	N	234	378	1	799			
04		12960 X	11512	-0-	-1448	-0-	11277	2	235	9	N	214	193	1	820			
05		13671 X	11737	-0-	-1934	-0-	11520	2	217	9	N	197	192	1	825			
06		13230 X	10809	-0-	-2421	-0-	10585	2	224	9	N	204	197	1	832			
07		13671 X	10692	-0-	-2979	-0-	10476	2	216	9	N	196	188	1	840			
08		13330 X	11127	-0-	-2203	-0-	10905	2	222	9	N	202	193	1	849			

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL	DEPTH	12752	PERF.12800	-	17529
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12841	-	17554
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12820	-	17469
03		14725 X	14089	-0-	-636	-0-	13819	2	270	9	N	245	193	1	865			
04		14250 X	13016	-0-	-1234	-0-	12782	2	234	9	N	213	191	1	887			
05		14074 X	12801	-0-	-1273	-0-	12599	2	202	9	N	184	197	1	874			
06		13620 X	12006	-0-	-1614	-0-	11776	2	230	9	N	209	192	1	891			
07		14074 X	11979	-0-	-2095	-0-	11778	2	201	9	N	183	99	1	975			
08		14074 X	11912	-0-	-2162	-0-	11718	2	194	9	N	176	380	1	771			

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.13850	-	19124
03		15252 X	14358	-0-	-894	-0-	13980	2	378	9	N	344	386	1	674			
04		14640 X	13253	-0-	-1387	-0-	12873	2	380	9	N	345	385	1	634			
05		15128 X	14017	-0-	-1111	-0-	13630	2	387	9	N	352	353	1	633			
06		14640 X	12702	-0-	-1938	-0-	12361	2	341	9	N	310	367	1	576			
07		14570 X	13300	-0-	-1270	-0-	12917	2	383	9	N	348	368	1	556			
08		14353 X	13066	-0-	-1287	-0-	12675	2	391	9	N	355	365	1	546			

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12698	-	17284
03		23963 X	18957	-0-	-5006	-0-	18645	2	312	9	N	284	192	1	700			
04		23370 X	20567	-0-	-2803	-0-	20223	2	344	9	N	313	384	1	629			
05		24149 X	22146	-0-	-2003	-0-	21823	2	323	9	N	294	185	1	738			
06		23370 X	21547	-0-	-1823	-0-	21249	2	298	9	N	271	392	1	617			
*07		23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	23463	2	337	9	N	306	188	1	735			
*08		24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	23687	2	348	9	N	316	376	1	675			

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12960	-	20127
03		20770 X	17486	-0-	-3284	-0-	17226	2	260	9	N	236	367	1	897			
04		21300 X	16936	-0-	-4364	-0-	16635	2	301	9	N	274	165	1	1006			
05		22010 X	14692	-0-	-7318	-0-	14422	2	270	9	N	245	362	1	889			
06		21300 X	15008	-0-	-6292	-0-	14748	2	260	9	N	236	182	1	943			
07		17515 X	16130	-0-	-1385	-0-	15836	2	294	9	N	267	174	1	1036			
*08		18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	18336	2	374	9	N	340	366	1	1010			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	19388 2	438 9	N	N	398	382 1		1682
04	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	18430 2	338 9	N	N	307	191 1		1798
05	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	19907 2	305 9	N	N	277	381 1		1694
06	18750 X	16386	-0-	-2364	-0-	16160 2	226 9	N	N	205	191 1		1708
07	19375 X	17957	-0-	-1418	-0-	17724 2	233 9	N	N	212	178 1		1742
08	19375 X	18932	-0-	-443	-0-	18711 2	221 9	N	N	201	193 1		1750

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

03	25286 X	25286	-0-	-0-	-0-	794 1	23979 2	N	N	466	376 1		556
						513 9							
04	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-			N	N	28			584
05	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			N	N	NO RPT			584
06	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-			N	N	NO RPT			584
07	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			N	N	NO RPT			584
08	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			N	N	NO RPT			584

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

03	18104 X	16847	-0-	-1257	-0-	16438 2	409 9	N	N	372	477 1		980
04	17520 X	15642	-0-	-1878	-0-	15265 2	377 9	N	N	343	384 1		939
05	17794 X	16476	-0-	-1318	-0-	16116 2	360 9	N	N	327	193 1		1073
06	16920 X	14341	-0-	-2579	-0-	14089 2	252 9	N	N	229	189 1		1113
07	16988 X	14614	-0-	-2374	-0-	14273 2	341 9	N	N	310	189 1		1234
08	16833 X	9036	-0-	-7797	-0-	8878 2	158 9	N	N	144	189 1		1189

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13364 2	286 9	N	N	260	384 1		675
04	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	14818 2	359 9	N	N	326	193 1		808
05	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	17973 2	459 9	N	N	417	379 1		846
06	13200 X	8139	-0-	-5061	-0-	8045 2	94 9	N	N	85	193 1		738
07	15686 X	8664	-0-	-7022	-0-	8497 2	167 9	N	N	152	193 1		697
08	18445 X	4847	-0-	-13598	-0-	4846 2	1 9	N	N	1			698

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																				
DAVIS 64													WELL #: 12SL RRCID -> 274505		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 13395		PERF.14250 - 19019	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
03		13423 X	10549	-0-	-2874	-0-	10347	2	202	9	N	184	189	1		1254				
04		12990 X	9980	-0-	-3010	-0-	9770	2	210	9	N	191	183	1		1262				
05		27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	26785	2	944	9	N	858	558	1		1562				
06		19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	19452	2	462	9	N	420	574	1		1408				
*07		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	13457	2	261	9	N	237	373	1		1272				
08		18786 X	7300	-0-	-11486	-0-	7104	2	196	9	N	178	192	1		1258				

DAVIS 64 SL													WELL #: 15H RRCID -> 274604		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13630 - 18354	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

STILES RANCH 23													WELL #: 20H RRCID -> 275139		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 12664		PERF.13410 - 17867	
03		17391 X	16088	-0-	-1303	-0-	15767	2	321	9	N	292	381	1		634				
04		16650 X	15245	-0-	-1405	-0-	14940	2	305	9	N	277	175	1		736				
05		16647 X	16039	-0-	-608	-0-	15721	2	318	9	N	289	383	1		642				
06		15870 X	15151	-0-	-719	-0-	14864	2	287	9	N	261	189	1		714				
07		16368 X	15428	-0-	-940	-0-	15157	2	271	9	N	246	383	1		577				
08		16089 X	7544	-0-	-8545	-0-	7249	2	295	9	N	268	183	1		662				

DAVIS 65 SL													WELL #: 30H RRCID -> 275143		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13569 - 18174	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

DAVIS 65 SL													WELL #: 28H RRCID -> 275145		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 13142		PERF.13095 - 17817	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

DAVIS 65													WELL #: 26SL RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
03		47009 X	47009	-0-	-0-	-0-	45687	2	1322	9	N	1202	1537	1		3858				
04		44888 X	44888	-0-	-0-	-0-	43570	2	1318	9	N	1198	1312	1		3744				
05		48280 X	48280	-0-	-0-	-0-	47052	2	1228	9	N	1116	922	1		3938				
06		49189 X	49189	-0-	-0-	-0-	48066	2	1123	9	N	1021	1310	1		3649				
*07		51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	50054	2	1119	9	N	1017	1146	1		3520				
*08		50409 X	50409	-0-	-0-	-0-	49213	2	1196	9	N	1087	966	1		3641				

DAVIS 64													WELL #: 19H RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
03		18259 X	14203	-0-	-4056	-0-	13875	2	328	9	N	298	183	1		836				
04		15150 X	13199	-0-	-1951	-0-	12883	2	316	9	N	287	195	1		928				
05		15655 X	13843	-0-	-1812	-0-	13533	2	310	9	N	282	380	1		830				
06		15150 X	12770	-0-	-2380	-0-	12481	2	289	9	N	263	360	1		733				
07		14291 X	13020	-0-	-1271	-0-	12754	2	266	9	N	242	198	1		777				
08		14198 X	12778	-0-	-1420	-0-	12495	2	283	9	N	257	181	1		853				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8370 X	7771	-0-	-599	-0-	7560	2	211	9	N	192	178	1	541	
04	7950 X	7286	-0-	-664	-0-	7093	2	193	9	N	175	58	1	658	
05	8091 X	7515	-0-	-576	-0-	7329	2	186	9	N	169	191	1	636	
06	7650 X	6162	-0-	-1488	-0-	5997	2	165	9	N	150	188	1	598	
07	7781 X	7194	-0-	-587	-0-	7055	2	139	9	N	126	189	1	535	
08	7781 X	7122	-0-	-659	-0-	6966	2	156	9	N	142	194	1	483	

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

03	17608 X	13862	-0-	-3746	-0-	13562	2	300	9	N	273	192	1	806
04	17040 X	13443	-0-	-3597	-0-	13120	2	323	9	N	294	385	1	715
05	17050 X	13600	-0-	-3450	-0-	13322	2	278	9	N	253	189	1	779
06	14610 X	12742	-0-	-1868	-0-	12481	2	261	9	N	237	193	1	823
07	13888 X	13282	-0-	-606	-0-	13021	2	261	9	N	237	186	1	874
08	13888 X	12963	-0-	-925	-0-	12703	2	260	9	N	236	372	1	738

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

03	23343 X	20959	-0-	-2384	-0-	767	1	19761	2	N	392	563	1	263
						431	9							
04	22350 X	20744	-0-	-1606	-0-	20336	2	408	9	N	371	371	1	263
05	23095 X	21677	-0-	-1418	-0-	21335	2	342	9	N	311	370	1	204
06	21840 X	21066	-0-	-774	-0-	20739	2	327	9	N	297	183	1	318
07	21421 X	19180	-0-	-2241	-0-	18861	2	319	9	N	290	375	1	233
08	21669 X	19646	-0-	-2023	-0-	19351	2	295	9	N	268	186	1	315

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

03	9765 X	8523	-0-	-1242	-0-	8379	2	144	9	N	131			628
04	9390 X	5266	-0-	-4124	-0-	5161	2	105	9	N	95	193	1	530
05	6975 X	5270	-0-	-1705	-0-	5161	2	109	9	N	99			629
06	8250 X	6942	-0-	-1308	-0-	6857	2	85	9	N	77	363	1	343
07	8525 X	7285	-0-	-1240	-0-	7179	2	106	9	N	96			439
*08	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8753	2	122	9	N	111	185	1	365

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH 12686	PERF.13068	- 17150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03		10416 X	9363	-0-	-1053	-0-	8901	2	462	9	N	420	186	413	
04		10110 X	8677	-0-	-1433	-0-	8379	2	298	9	N	271	186	498	
05		10447 X	8812	-0-	-1635	-0-	8542	2	270	9	N	245	563	180	
06		10110 X	8311	-0-	-1799	-0-	8037	2	274	9	N	249	187	242	
07		9517 X	8324	-0-	-1193	-0-	8037	2	287	9	N	261		503	
08		9362 X	8554	-0-	-808	-0-	8239	2	315	9	N	286	552	237	

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014													TOTAL DEPTH 13014	PERF.13203	- 17522
03		17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	17448	2	311	9	N	283	383	940	
04		14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	14516	2	305	9	N	277	191	1026	
05		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16086	2	349	9	N	317	356	987	
06		17190 X	13905	-0-	-3285	-0-	13638	2	267	9	N	243	189	1041	
07		17763 X	13289	-0-	-4474	-0-	13078	2	211	9	N	192	191	1042	
08		17763 X	12931	-0-	-4832	-0-	12700	2	231	9	N	210	189	1063	

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014													TOTAL DEPTH 12875	PERF.13245	- 17664
03		27466 X	23037	-0-	-4429	-0-	677	1	21851	2	N	463	373	500	
							509	9							
04		25050 X	22060	-0-	-2990	-0-	21595	2	465	9	N	423	375	548	
05		25265 X	22600	-0-	-2665	-0-	22209	2	391	9	N	355	556	347	
06		23460 X	21377	-0-	-2083	-0-	21000	2	377	9	N	343	369	321	
07		23033 X	21293	-0-	-1740	-0-	20933	2	360	9	N	327	183	465	
08		23033 X	21260	-0-	-1773	-0-	20913	2	347	9	N	315	370	410	

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014													TOTAL DEPTH 12790	PERF.12974	- 17335
03		21793 X	18684	-0-	-3109	-0-	18384	2	300	9	N	273	381	870	
04		21330 X	20011	-0-	-1319	-0-	19733	2	278	9	N	253	190	933	
05		22041 X	19944	-0-	-2097	-0-	19733	2	211	9	N	192	189	936	
06		21330 X	15236	-0-	-6094	-0-	15047	2	189	9	N	172	187	921	
07		21359 X	18141	-0-	-3218	-0-	17939	2	202	9	N	184	192	913	
08		20677 X	16565	-0-	-4112	-0-	16376	2	189	9	N	172	181	904	

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH 13279	PERF.13469	- 18106
03		12834 X	10547	-0-	-2287	-0-	10218	2	329	9	N	299	383	849	
04		11880 X	10494	-0-	-1386	-0-	10158	2	336	9	N	305	193	961	
05		11656 X	10611	-0-	-1045	-0-	10290	2	321	9	N	292	371	882	
06		11280 X	10036	-0-	-1244	-0-	9743	2	293	9	N	266	381	767	
07		10850 X	10339	-0-	-511	-0-	10043	2	296	9	N	269	190	846	
08		10850 X	10149	-0-	-701	-0-	9860	2	289	9	N	263	194	915	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014													TOTAL DEPTH 13300	PERF.	0 - 18349
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014													TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10199 X	9334	-0-	-865	-0-	1140	1	8011	2	N	166	186	1		225	
04	9660 X	8349	-0-	-1311	-0-	183	9	171	9	N	155				380	
05	9269 X	8460	-0-	-809	-0-	8302	2	158	9	N	144	368	1		156	
06	9030 X	8887	-0-	-143	-0-	8732	2	155	9	N	141				297	
*07	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9665	2	171	9	N	155	188	1		264	
*08	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10066	2	174	9	N	158	189	1		233	
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998
03	68510 X	56232	-0-	-12278	-0-	2194	1	52881	2	N	1052	551	1		1187	
04	66300 X	49230	-0-	-17070	-0-	1157	9	48251	2	N	890	1317	1		760	
05	67859 X	39246	-0-	-28613	-0-	38552	2	694	9	N	631	554	1		837	
06	61350 X	38225	-0-	-23125	-0-	37592	2	633	9	N	575	746	1		666	
07	57164 X	38221	-0-	-18943	-0-	37592	2	629	9	N	572	567	1		671	
08	56234 X	38092	-0-	-18142	-0-	37516	2	576	9	N	524	733	1		462	
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014													TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363
03	51553 X	44264	-0-	-7289	-0-	43473	2	791	9	N	719	579	1		2086	
04	49890 X	40454	-0-	-9436	-0-	39786	2	668	9	N	607	576	1		2117	
05	49569 X	40753	-0-	-8816	-0-	40129	2	624	9	N	567	567	1		2117	
06	46050 X	37647	-0-	-8403	-0-	37050	2	597	9	N	543	555	1		2105	
*07	45446 X	38148	-0-	-7298	-0-	37469	2	679	9	N	617	567	1		2155	
08	44268 X	36455	-0-	-7813	-0-	35787	2	668	9	N	607	577	1		2185	
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799
03	13702 X	9862	-0-	-3840	-0-	9705	2	157	9	N	143	193	1		725	
04	12870 X	11698	-0-	-1172	-0-	11485	2	213	9	N	194	192	1		727	
05	12555 X	11659	-0-	-896	-0-	11485	2	174	9	N	158	51	1		834	
06	11400 X	9915	-0-	-1485	-0-	9744	2	171	9	N	155	378	1		611	
07	12090 X	10056	-0-	-2034	-0-	9882	2	174	9	N	158				769	
08	12090 X	9342	-0-	-2748	-0-	9191	2	151	9	N	137	198	1		708	
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877
03	11501 X	10835	-0-	-666	-0-	10518	2	317	9	N	288	190	1		707	
04	13320 X	12187	-0-	-1133	-0-	11818	2	369	9	N	335	389	1		653	
05	14508 X	12407	-0-	-2101	-0-	12064	2	343	9	N	312	378	1		587	
06	14040 X	10359	-0-	-3681	-0-	10000	2	359	9	N	326	380	1		533	
07	14508 X	10691	-0-	-3817	-0-	10373	2	318	9	N	289	180	1		642	
08	12586 X	10161	-0-	-2425	-0-	9854	2	307	9	N	279	388	1		533	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																	
03		24800 X	19505	-0-	-5295	-0-	622	1	18546	2	N	306	186	1			320
							337	9									
04		22830 X	18524	-0-	-4306	-0-	18225	2	299	9	N	272	192	1			400
05		22692 X	18935	-0-	-3757	-0-	18680	2	255	9	N	232	370	1			262
06		20370 X	18796	-0-	-1574	-0-	18558	2	238	9	N	216	180	1			298
07		19716 X	17586	-0-	-2130	-0-	17370	2	216	9	N	196	181	1			313
08		19499 X	17668	-0-	-1831	-0-	17453	2	215	9	N	195	187	1			321

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																	
03		14043 X	12114	-0-	-1929	-0-	11562	2	552	9	N	502	376	1			320
04		13170 X	11566	-0-	-1604	-0-	11072	2	494	9	N	449	371	1			398
05		13516 X	11497	-0-	-2019	-0-	10969	2	528	9	N	480	546	1			332
06		12450 X	10848	-0-	-1602	-0-	10365	2	483	9	N	439	558	1			213
07		12524 X	10696	-0-	-1828	-0-	10181	2	515	9	N	468	184	1			497
08		12121 X	10607	-0-	-1514	-0-	10128	2	479	9	N	435	369	1			563

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705																	
03		31434 X	22944	-0-	-8490	-0-	1377	1	21053	2	N	467	369	1			293
							514	9									
04		30420 X	27793	-0-	-2627	-0-	27374	2	419	9	N	381	367	1			307
05		30411 X	26586	-0-	-3825	-0-	26098	2	488	9	N	444	541	1			210
06		27840 X	25061	-0-	-2779	-0-	24579	2	482	9	N	438	371	1			277
07		28706 X	25326	-0-	-3380	-0-	24840	2	486	9	N	442	549	1			170
08		28706 X	25255	-0-	-3451	-0-	24724	2	531	9	N	483	363	1			290

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		23002 X	14924	-0-	-8078	-0-	14443	2	481 9	N	437	368 1	308
04		20280 X	12379	-0-	-7901	-0-	11937	2	442 9	N	402	555 1	155
05		19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	19026	2	415 9	N	377	367 1	165
06		16260 X	12685	-0-	-3575	-0-	12435	2	250 9	N	227	187 1	205
07		14911 X	1790	-0-	-13121	-0-	1694	2	96 9	N	87		292
08		19437 X	1786	-0-	-17651	-0-	1694	2	92 9	N	84	176 1	200

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457													
03		103600 X	103600	-0-	-0-	-0-	101308	2	2292 9	N	2084	2234 1	186
04		96598 X	96598	-0-	-0-	-0-	95578	2	1020 9	N	927	934 1	179
05		97397 X	97397	-0-	-0-	-0-	95281	2	2116 9	N	1924	2017 1	86
06		83010 X	81962	-0-	-1048	-0-	80034	2	1928 9	N	1753	1656 1	183
*07		91307 X	91307	-0-	-0-	-0-	89599	2	1708 9	N	1553	1440 1	296
08		85777 X	84297	-0-	-1480	-0-	82552	2	1745 9	N	1586	1459 1	423

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588													
03		33728 X	33365	-0-	-363	-0-	33056	2	309 9	N	281	367 1	166
04		32640 X	28980	-0-	-3660	-0-	28715	2	265 9	N	241	183 1	224
05		32984 X	27704	-0-	-5280	-0-	27477	2	227 9	N	206	353 1	77
06		32280 X	26149	-0-	-6131	-0-	25700	2	449 9	N	408	369 1	116
07		33356 X	26733	-0-	-6623	-0-	26518	2	215 9	N	195	170 1	141
08		33356 X	25565	-0-	-7791	-0-	25382	2	183 9	N	166		307

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347													
03		0 W	26115	-0-	26115	292082	25799	2	316 9	N	287	180 1	227
04		0 W	25797	-0-	25797	317879	25477	2	320 9	N	291	360 1	158
05		0 W	-0-	-0-	-0-	317879					-0-		158
06		342938 X	25059	-0-	-317879	-0-	24782	2	277 9	N	252	349 1	61
07		26350 X	25003	-0-	-1347	-0-	24722	2	281 9	N	255	177 1	139
08		26350 X	25179	-0-	-1171	-0-	24889	2	290 9	N	264	186 1	217

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706													
12		0	3733	-0-	3733	3733	3632	2	101 9	N	92		92
01		0	12537	-0-	12537	16270	11676	2	861 9	N	783	753 1	122
02		0	20826	-0-	20826	37096	19759	2	1067 9	N	970	760 1	332
03		0 W	33236	-0-	33236	70332	31554	2	1682 9	N	1529	1676 1	185
04		0 W	36012	-0-	36012	106344	34444	2	1568 9	N	1425	1456 1	154
05		0 W	35953	-0-	35953	142297	34541	2	1412 9	N	1284	1289 1	149
06		0 W	32763	-0-	32763	175060	31573	2	1190 9	N	1082	912 1	319
07		0 W	33141	-0-	33141	208201	32027	2	1114 9	N	1013	914 1	418
08		0 W	21681	-0-	21681	229882	20894	2	787 9	N	715	748 1	385

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466													
03		3937 X	1248	-0-	-2689	-0-	47	1	1201 3	N	-0-		-0-
04		3810 X	2732	-0-	-1078	-0-	45	1	2687 3	N	-0-		-0-
05		3348 X	2362	-0-	-986	-0-	47	1	2315 3	N	-0-		-0-
06		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	45	1	2278 3	N	-0-		-0-
07		2821 X	2167	-0-	-654	-0-	42	1	2125 3	N	-0-		-0-
08		2821 X	1316	-0-	-1505	-0-	15	1	1301 3	N	-0-		-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//	86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
KELTON EAST SWD		WELL #:	1	RRCID -> 276599	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 18769	PERF. 4215	- 5900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STILES SERVICES LLC			821799						
CHAMP DAVIS		WELL #:	2056	RRCID -> 267872	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 18989	PERF. 4806	- 6053	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC			836005						
STILES 4		WELL #:	1A	RRCID -> 077330	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 17235	PERF.16738	- 16846	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STILES 68		WELL #:	8068	RRCID -> 102542	COMPL. DATE 10/22/1982	TOTAL DEPTH 17915	PERF.17160	- 17884	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			841419						
DAVIS		WELL #:	3064	RRCID -> 119171	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279	- 17541	
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	149 1	4613 2	Y	-0-
04	5010 X	4462	-0-	-548	-0-	144 1	4318 2	Y	-0-
05	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	96 1	4586 2	Y	-0-
06	5010 X	4577	-0-	-433	-0-	5 1	4572 2	Y	-0-
07	5146 X	4349	-0-	-797	-0-	4349 2		Y	-0-
08	4774 X	3958	-0-	-816	-0-	3958 2		Y	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803						
DAVIS, E.T.		WELL #:	1	RRCID -> 092225	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 18400	PERF.17422	- 17689	
03	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13556 2	9 9	N	8
04	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	12981 2		N	151 1
05	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261 2		N	57
06	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13449 2	25 9	N	23
*07	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	12933 2		N	80
*08	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	13030 2	39 9	N	35

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (MORROW)			//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.//		953803											
BRITT			WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRITT 27			WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PURYEAR			WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-	5
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-	5
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-	5
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	5
*07	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	5
*08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-	5

MORRISON			WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)			86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
PETRO-HUNT, L.L.C.			660043									
DAVIS, G.C.			WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800
03	15531 #	14429	-0-	-1102	-0-	1024	1	13386	2	N	17	231
04	14940 #	14464	-0-	-476	-0-	996	1	13446	2	N	20	251
05	15097 #	15034	-0-	-63	-0-	1028	1	13985	2	N	19	270
06	14610 #	14566	-0-	-44	-0-	996	1	13544	2	N	24	294
07	14942 #	14885	-0-	-57	-0-	1029	1	13837	2	N	17	311
*08	15035 #	14901	-0-	-134	-0-	1029	1	13853	2	N	17	128

OIL AND GAS DIVISION

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2		N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
05	930 N	720	-0-	-210	-0-	720 2		N	-0-			-0-
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	625 2		N	-0-			-0-
07	713 N	361	-0-	-352	-0-	361 2		N	-0-			-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
*08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
 W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
04	300 N	325	-0-	-25	-0-	325 2		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3		N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	282	-0-	-369	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04	450 N	466	-0-	-16	-0-	466 2		N	-0-			-0-
05	403 N	4	-0-	-399	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	46 3		N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.//		448052							
WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-	

WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-	

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162
03	2356 X	211	-0-	-2145	-0-	72 1	139 2	N	-0-	-0-	
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	-0-	
05	2356 X	427	-0-	-1929	-0-	72 1	355 2	N	-0-	-0-	
06	2280 X	1615	-0-	-665	-0-	72 1	1543 2	N	-0-	-0-	
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	72 1	2803 2	N	-0-	-0-	
*08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	72 1	2380 2	N	-0-	-0-	

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147
03	3000 N	733	-0-	-2267	943	55 1	678 2	Y	-0-		34
04	2371 N	1428	-0-	-943	-0-	55 1	1373 2	Y	-0-		34
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	55 1	1121 2	Y	-0-		34
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55 1	619 2	Y	84	84 1	34
07	1488 N	255	-0-	-1233	-0-	55 1	200 2	Y	-0-		34
08	1178 N	253	-0-	-925	-0-	55 1	198 2	Y	-0-		34

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
INGLE		252131									
WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	185 1	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	288 2	204 9	N	185	185 1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131			49B						
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 #	961	-0-	-558	-0-	72 1	889 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1470 #	1229	-0-	-241	-0-	72 1	1157 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1519 #	1121	-0-	-398	-0-	72 1	1049 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1470 #	661	-0-	-809	-0-	72 1	589 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1271 #	869	-0-	-402	-0-	72 1	797 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1271 #	562	-0-	-709	-0-	72 1	490 2	N	-0-	-0-			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	607	-0-	607	607	607 3		Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	607			Y	NO RPT	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

03	1705 N	1683	-0-	-22 B	-33480	1655 2	28 9	N	25	113			
04	840 N	1396	-0-	556 B	-32924	1383 2	13 9	N	12	125			
05	0 N	1682	-0-	1682 B	-31242	1667 2	15 9	N	14	139			
06	1620 N	1639	-0-	19 B	-31223	1632 2	7 9	N	6	145			
07	1457 N	1793	-0-	336 B	-30887	1787 2	6 9	N	5	150			
08	1674 N	296	-0-	-1378 B	-30887	296 2		N	-0-	150			

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10			

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
CHIPPERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 027359		COMPL. DATE 07/01/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1550 N	1272	-0-	-278 B	-0-	1272 2	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1242	-0-	-108 B	-0-	1242 2	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1197	-0-	-33 B	-0-	1197 3	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-	
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLAY PETROLEUM		158936									
BIVINS		WELL #: 1013		RRCID -> 120190		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 042505		COMPL. DATE 04/03/1964		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	62 1	2634 2	N	-0-	-0-	
04	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	60 1	2504 2	N	-0-	-0-	
05	2697 N	2363	-0-	-334 B	-0-	62 1	2301 2	N	-0-	-0-	
06	2610 N	1847	-0-	-763 B	-0-	48 1	1799 2	N	-0-	-0-	
07	2635 N	2197	-0-	-438 B	-0-	62 1	2135 2	N	-0-	-0-	
08	2356 N	2205	-0-	-151 B	-0-	62 1	2143 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		186540									
CRAIG		WELL #: 1		RRCID -> 100835		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508											
W. C. PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 149728		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
PUGH		WELL #:	A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1304	-0-	-106 B	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PUGH		WELL #:	A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2077 N	1548	-0-	-529 B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1105	-0-	-275 B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PUGH		WELL #:	B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RUSTERHOLTZ		WELL #:	1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1408	-0-	-92 B	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHORTON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489										
FUENTES		WELL #:	1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692	-	2820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-	
04		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
05		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
06		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
*08		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORTAY, INC.			277925										
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770	-	2914
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 2	N	-0-			-0-	
04		2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331 2	N	-0-			-0-	
05		2449 N	2238	-0-	-211 B	-0-	2238 2	N	-0-			-0-	
06		2400 N	2389	-0-	-11 B	-0-	2389 2	N	-0-			-0-	
07		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487 2	N	-0-			-0-	
*08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MITCH & MITZIE		WELL #:	1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2939	-	3190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KELSEY		WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136	-	3295
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-	
04		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2	N	-0-			-0-	
05		1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-	
06		1020 N	924	-0-	-96 B	-0-	924 2	N	-0-			-0-	
07		1023 N	954	-0-	-69 B	-0-	954 2	N	-0-			-0-	
08		992 N	950	-0-	-42 B	-0-	950 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RACHEL		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730	-	2903
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 2	N	-0-			-0-	
04		660 N	619	-0-	-41 B	-0-	619 2	N	-0-			-0-	
05		682 N	117	-0-	-565 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
06		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
07		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-	
*08		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION				278842							
RENTIE				WELL #: 1	RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	- 2950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3		N	-0-
06	600 N	558	-0-	-42	B	-0-	558	3		N	-0-
07	651 N	644	-0-	-7	B	-0-	644	3		N	-0-
08	651 N	579	-0-	-72	B	-0-	579	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GILLISPIE, INC.				306349							
LOEBBER				WELL #: 1	RRCID -> 027270	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3116	- 3290		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	613	-0-	-627	B	-0-	613	2		N	-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	2		N	-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2		N	-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2		N	-0-
07	1333 N	1154	-0-	-179	B	-0-	1154	2		N	-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771							
PRONGER				WELL #: 1	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2974	- 3211		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	369	-0-	-96	B	-0-	369	2		N	-0-
04	450 N	235	-0-	-215	B	-0-	235	2		N	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-
08	465 N	415	-0-	-50	B	-0-	415	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAHL				WELL #: 105	RRCID -> 136578	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 2758	- 2912		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		N	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-
06	720 N	430	-0-	-290	B	-0-	430	2		N	-0-
*07	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-
*08	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

H & L GAS CO.				341330							
MONROE				WELL #: 1	RRCID -> 069925	COMPL. DATE 10/07/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3129	- 3188		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2018 - P/A 03/28/18											

BLAKE, A. B. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 118309	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 1305	PERF. 1188	- 1234		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2018 - P/A 04/05/18											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
H & L GAS CO.		//CONT.//	341330										
HIRSH		WELL #:	1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3104 - 3194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2018 - P/A 04/02/18													

BROWDER		WELL #:	1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3076 - 3146		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - P/A 03/23/18													

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		WELL #:	341528	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250		
HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961	N	113	-0-	-848	B	-0-	19	1	94	3	N	-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-
05	589	N	384	-0-	-205	B	-0-	64	1	320	3	N	-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	72	1	364	3	N	-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	14	1	73	3	N	-0-
08	372	N	116	-0-	-256	B	-0-	19	1	97	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD		WELL #:	1	RRCID ->	199362	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF.	3304 - 3316		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HARMON, C. E. OIL, INC.		WELL #:	357436	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878		
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2			N	-0-
04	360	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	B	-0-	2702	2			N	-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	B	-0-	2149	2			N	-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2			N	-0-
08	2697	N	1073	-0-	-1624	B	-0-	1073	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436								
HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	530	-0-	-307 B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
04		630 N	522	-0-	-108 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
06		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
*08		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	929	-0-	-271 B	-0-	929 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	902	-0-	-276 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
06		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
*08		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845 2	N	-0-		-0-
04		870 N	785	-0-	-85 B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
05		930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766 2	N	-0-		-0-
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-		-0-
07		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
*08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WINTERS		WELL #:	1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2996 - 3110	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//	357436									
SEALY-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
04		390 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
05		1891 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953 2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOLT, EVA												
WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
04		90 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05		775 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
06		660 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
07		651 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
*08		669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPIVEY												
WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864 2	N	-0-		-0-
07		1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
*08		1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RATTLESNAKE												
WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2077 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799 2	N	-0-		-0-
04		780 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161 2	N	-0-		-0-
06		1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
07		1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
08		2170 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PITTMAN												
WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3441 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
04		1380 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671 2	N	-0-		-0-
05		3565 N	2571	-0-	-0-	B	-0-	2571 2	N	-0-		-0-
06		2917 N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917 2	N	-0-		-0-
07		2515 N	2515	-0-	-0-	B	-0-	2515 2	N	-0-		-0-
08		2573 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
HERRMANN, J.B.		//CONT.//	381190							
MANN		WELL #:	1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JERO		WELL #:	1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2870 - 2991

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HIGH PLAINS PETROLEUM LLC		WELL #:	385672	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860
STRATFORD UNIT		1								

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
05	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
06	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-		-0-
07	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
08	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUNTER OIL CORPORATION		WELL #:	418953	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CHARLOTTE		1								

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 2	N	-0-		-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
07	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
*08	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COY HOLT		WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
ELLIOTT -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHIRK		WELL #:	1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341	S	297	-0-	-44	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
04	330	S	202	-0-	-128	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
05	248	S	190	-0-	-58	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
06	300	S	176	-0-	-124	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
07	217	S	162	-0-	-55	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
08	186	S	154	-0-	-32	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DON		WELL #:	1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116	N	1074	-0-	-42	B	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2	N	-0-	-0-
05	1333	N	1142	-0-	-191	B	-0-	1142	2	N	-0-	-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3	B	-0-	1047	2	N	-0-	-0-
07	1209	N	929	-0-	-280	B	-0-	929	2	N	-0-	-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BECKER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178	N	1173	-0-	-5	B	-0-	1173	2	N	-0-	-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	B	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	N	-0-	-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	B	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	N	-0-	-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	3	RRCID ->	027924	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
ECK		WELL #:	1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640 - 2752

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	457	-0-	-39	B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
04		540 N	425	-0-	-115	B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
05		496 N	427	-0-	-69	B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
*08		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CATOR, MARSHALL		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOC		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOOLEY		WELL #:	2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974													
DOOLEY		WELL #:	3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3244 - 3335					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS A		WELL #:	6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3066 - 3160					

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935					

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS -33-		WELL #:	1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072					

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -912 CANCELLED UNDERAGE -> -2579																
03		2697 N	2609	-0-	-88 B	-912	2609	3		N	-0-					-0-
04		2580 N	2495	-0-	-85 B	-912	2495	3		N	-0-					-0-
05		2635 N	2551	-0-	-84 B	-912	2551	3		N	-0-					-0-
06		2520 N	2412	-0-	-108 B	-912	2412	3		N	-0-					-0-
07		2573 N	2633	-0-	60 B	-852	2633	3		N	-0-					-0-
08		2542 N	2500	-0-	-42 B	-852	2500	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -852																

BIVINS -B-		WELL #:	7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094					

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		3100 N	2941	-0-	-159 B	-0-	2941	3		N	-0-					-0-
04		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3		N	-0-					-0-
05		3069 N	2942	-0-	-127 B	-0-	2942	3		N	-0-					-0-
06		2850 N	2697	-0-	-153 B	-0-	2697	3		N	-0-					-0-
07		3007 N	2854	-0-	-153 B	-0-	2854	3		N	-0-					-0-
08		2945 N	2310	-0-	-635 B	-0-	2310	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.//	448052									
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRISMON		WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		462 N	462	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
04		480 N	426	-0-	B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
05		496 N	463	-0-	B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
06		450 N	427	-0-	B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	436	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
04		480 N	451	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	154	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
05		155 N	143	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
06		150 N	130	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
JTL OPERATING CO., INC		//CONT.//	448052								
WEATHERFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
04	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
05	434 N	308	-0-	-126 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
06	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEATHERFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
04	300 N	306	-0-	6 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHORTON		WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KISMET PROPERTIES, INC.		469866									
BILL		WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

L & G OPERATING, INC.		479725									
ROSIO		WELL #:	1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3476 - 3494
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
MGE RESOURCES, INC.			563288								
APOLLO JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 077747	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3408 - 3470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782								
NUSBAUM, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	920	-0-	-41 B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
06	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
07	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
08	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS			620573								
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STEEL		WELL #:	2	RRCID -> 150984	COMPL. DATE 08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 - 3462			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1051	-0-	-299 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TERRELL		WELL #:	A 1	RRCID -> 162222	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 - 3376			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1792	-0-	-38 B	-0-	1792 3	N	-0-			-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3	N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CLIFTON		WELL #:	1	RRCID ->	027262	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	360 N	25	-0-	-335 B	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05	403 N	27	-0-	-376 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
06	270 N	27	-0-	-243 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

ELGIN		WELL #:	1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	2015 N	1221	-0-	-794 B	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
04	2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033	3	N	-0-		-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3	N	-0-		-0-
07	2108 N	1972	-0-	-136 B	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
*08	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	2139 N	53	-0-	-2086 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3	N	-0-		-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1773	-0-	-366 B	-0-	1773	3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1861	-0-	-247 B	-0-	1861	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

GILLESPIE		WELL #:	1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	1798 N	551	-0-	-1247 B	-0-	551	3	N	-0-		-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3	N	-0-		-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3	N	-0-		-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3	N	-0-		-0-
07	2263 N	2124	-0-	-139 B	-0-	2124	3	N	-0-		-0-
*08	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

KILL		WELL #:	1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03	1860 N	554	-0-	-1306 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1750	-0-	-20 B	-0-	1750	3	N	-0-		-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-		-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-		-0-
*08	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4712 N	4442	-0-	-270 B	-0-	4442 3	N	-0-		-0-
04	4410 N	4317	-0-	-93 B	-0-	4317 3	N	-0-		-0-
05	4526 N	4380	-0-	-146 B	-0-	4380 3	N	-0-		-0-
06	4290 N	4166	-0-	-124 B	-0-	4166 3	N	-0-		-0-
07	4464 N	4278	-0-	-186 B	-0-	4278 3	N	-0-		-0-
08	4371 N	4277	-0-	-94 B	-0-	4277 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4276							
03	3286 #	847	-0-	-2439 B	-6715	847 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	2448	-0-	228 B	-6487	2448 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2446	-0-	121 B	-6366	2446 3	N	-0-		-0-
06	810 N	2177	-0-	1367 B	-4999	2177 3	N	-0-		-0-
07	2542 N	1929	-0-	-613 B	-4999	1929 3	N	-0-		-0-
08	2449 N	2321	-0-	-128 B	-4999	2321 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2439	CANCELLED UNDERAGE ->		-2560				

SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3007 N	1527	-0-	-1480 B	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
04	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389 3	N	-0-		-0-
05	3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 3	N	-0-		-0-
06	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3	N	-0-		-0-
07	3503 N	2654	-0-	-849 B	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
08	3379 N	2902	-0-	-477 B	-0-	2902 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3751 N	2143	-0-	-1608 B	-0-	2143 3	N	-0-		-0-
04	4369 N	4369	-0-	-0- B	-0-	4369 3	N	-0-		-0-
05	4366 N	4366	-0-	-0- B	-0-	4366 3	N	-0-		-0-
06	3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 3	N	-0-		-0-
07	4526 N	3265	-0-	-1261 B	-0-	3265 3	N	-0-		-0-
08	4371 N	3544	-0-	-827 B	-0-	3544 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-		-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1154	-0-	-427 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
*08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
STROTHER, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-
05		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3		N	-0-
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-
07		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	3		N	-0-
08		961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOINER		WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2883 N	2857	-0-	-26 B	-0-	2857	3		N	-0-
04		2790 N	2740	-0-	-50 B	-0-	2740	3		N	-0-
05		2852 N	1473	-0-	-1379 B	-0-	1473	3		N	-0-
06		2760 N	1038	-0-	-1722 B	-0-	1038	3		N	-0-
07		2821 N	1264	-0-	-1557 B	-0-	1264	3		N	-0-
08		1488 N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CROWE, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4805 #	2971	-0-	-1834 B	-1834	2971	3		N	-0-
04		4650 #	3269	-0-	-1381 B	-3215	3269	3		N	-0-
05		4805 #	3267	-0-	-1538 B	-4753	3267	3		N	-0-
06		4650 #	3169	-0-	-1481 B	-6234	3169	3		N	-0-
07		4805 #	3416	-0-	-1389 B	-7623	3416	3		N	-0-
08		4247 #	3368	-0-	-879 B	-8502	3368	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8502							

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	484	-0-	-911 B	-0-	484	3		N	-0-
04		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3		N	-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3		N	-0-
07		1395 N	724	-0-	-671 B	-0-	724	3		N	-0-
08		1364 N	1118	-0-	-246 B	-0-	1118	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
EVERETT, R. K.		WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		6727 N	5151	-0-	-1576 B	-0-	5151 3		N	-0-		-0-
04		9084 N	9084	-0-	-0- B	-0-	9084 3		N	-0-		-0-
05		9531 N	9531	-0-	-0- B	-0-	9531 3		N	-0-		-0-
06		8823 N	8823	-0-	-0- B	-0-	8823 3		N	-0-		-0-
07		9393 N	8582	-0-	-811 B	-0-	8582 3		N	-0-		-0-
08		9517 N	9178	-0-	-339 B	-0-	9178 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
HARRIS, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2790	-0-	2790 B	2790	2790 3		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	2790	-0-	2790 B	5580	2790 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	5580						
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
04		1530 N	1179	-0-	-351 B	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
05		1643 N	1505	-0-	-138 B	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
08		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		3751 N	2985	-0-	-766 B	-0-	2985 3		N	-0-		-0-
04		4140 N	3276	-0-	-864 B	-0-	3276 3		N	-0-		-0-
05		3379 N	3274	-0-	-105 B	-0-	3274 3		N	-0-		-0-
06		3377 N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377 3		N	-0-		-0-
07		3379 N	3340	-0-	-39 B	-0-	3340 3		N	-0-		-0-
*08		3469 N	3469	-0-	-0- B	-0-	3469 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-3168						
03		3224 #	1081	-0-	-2143 B	-5311	1081 3		N	-0-		-0-
04		2490 N	2944	-0-	454 B	-4857	2944 3		N	-0-		-0-
05		2542 N	2942	-0-	400 B	-4457	2942 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	2287	-0-	1237 B	-3220	2287 3		N	-0-		-0-
07		3038 N	2078	-0-	-960 B	-3220	2078 3		N	-0-		-0-
08		2945 N	2437	-0-	-508 B	-3220	2437 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-2143	CANCELLED UNDERAGE	->	-1077			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	468	-0-	-1330 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
07		1829 N	1177	-0-	-652 B	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
08		1767 N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1244	-0-	-461 B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
04		1980 N	1697	-0-	-283 B	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
05		2232 N	1696	-0-	-536 B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
06		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
07		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
*08		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	3	N	-0-		-0-
04		3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	3	N	-0-		-0-
05		3288 N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3	N	-0-		-0-
06		3180 N	3055	-0-	-125 B	-0-	3055	3	N	-0-		-0-
07		3410 N	3071	-0-	-339 B	-0-	3071	3	N	-0-		-0-
08		3286 N	3148	-0-	-138 B	-0-	3148	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2876								
03		3255 #	1821	-0-	-1434 B	-4310	1821	3	N	-0-		-0-
04		3000 #	2968	-0-	-32 B	-4342	2968	3	N	-0-		-0-
05		3100 #	2966	-0-	-134 B	-4476	2966	3	N	-0-		-0-
06		1770 N	2487	-0-	717 B	-3759	2487	3	N	-0-		-0-
07		3069 N	2342	-0-	-727 B	-3759	2342	3	N	-0-		-0-
08		2976 N	2635	-0-	-341 B	-3759	2635	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1600	CANCELLED UNDERAGE ->	-2159						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
04		690 N	416	-0-	-274 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
05		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
06		660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
08		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE, L. M. -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
05		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
07		279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
08		279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE, L. M. -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2356 N	2276	-0-	-80 B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
04		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
05		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 3	N	-0-			-0-
06		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 3	N	-0-			-0-
07		2697 N	2694	-0-	-3 B	-0-	2694 3	N	-0-			-0-
*08		2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RANSDALL, MARY E.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
04		990 N	923	-0-	-67 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
05		992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945 3	N	-0-			-0-
06		930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
07		961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
08		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SCHAFFER, R. D.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	952	-0-	-68 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
06		990 N	901	-0-	-89 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
07		992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
08		992 N	964	-0-	-28 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
05	465 N	12	-0-	-453 B	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRANNAN		WELL #:	C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
05	775 N	239	-0-	-536 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
*08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BURRUS		WELL #:	1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BYWATERS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CAMERON-WALLS		WELL #:	1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
04	870 N	740	-0-	-130 B	-0-	740 3		N	-0-		-0-
05	899 N	466	-0-	-433 B	-0-	466 3		N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
07	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 3		N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CARTER -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
04	420 N	332	-0-	-88 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
05	434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHEATHAM											
WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 S	125	-0-	-309 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
04	450 S	126	-0-	-324 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05	337 S	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
06	120 S	31	-0-	-89 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
07	124 S	37	-0-	-87 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
08	341 S	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLAYBAUGH, S.											
WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COFFEE ESTATE											
WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAWELL											
WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	183	-0-	-1677 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	934	-0-	-926 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
08	1519 N	374	-0-	-1145 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FLORES												
WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	155 N	-0-	-0-		-155 B				N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-		-210 B				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-		-31 B				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0- B				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0- B				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0- B				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

FLORES												
WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	527 N	126	-0-		-401 B		-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-		-480 B		-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	1	-0-		-123 B		-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	120 N	18	-0-		-102 B		-0-	18 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0- B		-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-		-31 B		-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

FLORES												
WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1488 N	46	-0-		-1442 B		-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	1598 N	1598	-0-		-0- B		-0-	1598 3	N	-0-		-0-
05	961 N	722	-0-		-239 B		-0-	722 3	N	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-		-0- B		-0-	976 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	525	-0-		-1118 B		-0-	525 3	N	-0-		-0-
*08	724 N	724	-0-		-0- B		-0-	724 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

FLORES												
WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1457 N	264	-0-		-1193 B		-0-	264 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	-0-	-0-		-1410 B		-0-		N	-0-		-0-
05	713 N	71	-0-		-642 B		-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	270 N	246	-0-		-24 B		-0-	246 3	N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-		-0- B		-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-		-62 B		-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

FLORES												
WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1023 N	25	-0-		-998 B		-0-	25 3	N	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-		-0- B		-0-	1092 3	N	-0-		-0-
05	465 N	57	-0-		-408 B		-0-	57 3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-		-0- B		-0-	131 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	5	-0-		-1111 B		-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-		-62 B		-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	225	-0-	-488 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
04	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
05	806 N	349	-0-	-457 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
06	210 N	111	-0-	-99 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-			-0-
*08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLORES		WELL #:	18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3091 - 3371
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	176	-0-	-599 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-		N	-0-			-0-
05	682 N	123	-0-	-559 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
*08	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLORES		WELL #:	19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLORES		WELL #:	21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLORES		WELL #:	22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3054 - 3375
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MCMURRY		WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	41	-0-	-145 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
04	420 N	6	-0-	-414 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	465 N	74	-0-	-391 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POLLAN		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3720 N	-0-	-0-	-3720 B	-0-		N	-0-		-0-
04	3480 N	3471	-0-	-9 B	-0-	3471 3	N	-0-		-0-
05	2852 N	2155	-0-	-697 B	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
06	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655 3	N	-0-		-0-
07	3596 N	1828	-0-	-1768 B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2104	-0-	-66 B	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1922 N	42	-0-	-1880 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	13	-0-	-1547 B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
07	620 N	64	-0-	-556 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
*08	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-		-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
*08	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-		-0-
04	720 N	436	-0-	-284 B	-0-	436	3		N	-0-		-0-
05	775 N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3		N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-		-0-
*08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE												
		WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	18	-0-	-1005 B	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-		-0-
05	992 N	433	-0-	-559 B	-0-	433	3		N	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-		-0-
*08	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D"												
		WELL #:	D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-		-0-
04	1200 N	623	-0-	-577 B	-0-	623	3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1108	-0-	-101 B	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
08	1116 N	923	-0-	-193 B	-0-	923	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE "D"-KELLEY 50												
		WELL #:	27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-		-0-
04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
07	744 N	590	-0-	-154 B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
*08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D"												
		WELL #:	D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	1	-0-	-991 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-		-0-
05	868 N	701	-0-	-167 B	-0-	701	3		N	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-		-0-
07	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832	3		N	-0-		-0-
08	713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WOODS		WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE												
		WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	91	-0-	-746	-0-	B	91	3	N	-0-		-0-
04	840 N	431	-0-	-409	-0-	B	431	3	N	-0-		-0-
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	B	582	3	N	-0-		-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	B	598	3	N	-0-		-0-
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	B	82	3	N	-0-		-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	B	583	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLARK, J. G.												
		WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733	-	3100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	B	47	3	N	-0-		-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	B	18	3	N	-0-		-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	B	26	3	N	-0-		-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	B	10	3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	B	45	3	N	-0-		-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	B	84	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HARGIS, F. D.												
		WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883	-	3292
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	46	-0-	-636	-0-	B	46	3	N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	B	631	3	N	-0-		-0-
05	651 N	13	-0-	-638	-0-	B	13	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	651 N	99	-0-	-552	-0-	B	99	3	N	-0-		-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	B	369	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SEYMOUR												
		WELL #:	1	RRCID ->	028195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2018 - P/A 06/05/18												
BIVINS ESTATE												
		WELL #:	1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CARLANDER		WELL #:	2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	43	-0-	-515 B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
05		558 N	180	-0-	-378 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
*08		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCMURRY		WELL #:	3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
04		1710 N	95	-0-	-1615 B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
05		2015 N	538	-0-	-1477 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
06		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-		-0-
07		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
08		527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOCHNAUR		WELL #:	M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04		150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
05		186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
06		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
08		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTER -ET- -AL-		WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ATHA		WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	57	-0-	-532 B	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04		510 N	189	-0-	-321 B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
05		527 N	223	-0-	-304 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
06		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
07		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
*08		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03			NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04			NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05			NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06			NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07			NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08			NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ATCHESON		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1925	-0-	1925 B	1925	1925 3	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1925	-0-	1925 B	3850	1925 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3850												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1271 N	152	-0-	-1119	B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
04	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570 3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1268	-0-	-189	B	-0-	1268 3	N	-0-	-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523 3	N	-0-	-0-
07	2666 N	-0-	-0-	-2666	B	-0-		N	-0-	-0-
08	1271 N	709	-0-	-562	B	-0-	709 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BOULWARE A		WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 3	N	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 3	N	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3	N	-0-	-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3379 N	2841	-0-	-538	B	-0-	2841 3	N	-0-	-0-
04	3980 N	3980	-0-	-0-	B	-0-	3980 3	N	-0-	-0-
05	3977 N	3977	-0-	-0-	B	-0-	3977 3	N	-0-	-0-
06	3474 N	3474	-0-	-0-	B	-0-	3474 3	N	-0-	-0-
07	4123 N	3138	-0-	-985	B	-0-	3138 3	N	-0-	-0-
08	3968 N	3608	-0-	-360	B	-0-	3608 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3080 - 3230

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1395 N	380	-0-	-1015	B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
04	2634 N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634 3	N	-0-	-0-
05	1333 N	668	-0-	-665	B	-0-	668 3	N	-0-	-0-
06	360 N	190	-0-	-170	B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
07	2728 N	-0-	-0-	-2728	B	-0-		N	-0-	-0-
08	682 N	453	-0-	-229	B	-0-	453 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLUCK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3627 N	39	-0-	-3588	B		39	3	N	-0-			-0-
04		3138 N	3138	-0-	-0-	B		3138	3	N	-0-			-0-
05		3137 N	3137	-0-	-0-	B		3137	3	N	-0-			-0-
06		3099 N	3099	-0-	-0-	B		3099	3	N	-0-			-0-
07		3255 N	2783	-0-	-472	B		2783	3	N	-0-			-0-
08		3131 N	3065	-0-	-66	B		3065	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1085 N	198	-0-	-887	B		198	3	N	-0-			-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	B		-0-		N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	B		-0-		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	B		-0-		N	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	B		452	3	N	-0-			-0-
*08		769 N	769	-0-	-0-	B		769	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES		WELL #:	32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	259	-0-	-206	B		259	3	N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	B		-0-		N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	B		-0-		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	B		-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WISEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1395 N	264	-0-	-1131	B		264	3	N	-0-			-0-
04		1350 N	754	-0-	-596	B		754	3	N	-0-			-0-
05		806 N	201	-0-	-605	B		201	3	N	-0-			-0-
06		270 N	67	-0-	-203	B		67	3	N	-0-			-0-
07		775 N	53	-0-	-722	B		53	3	N	-0-			-0-
*08		517 N	517	-0-	-0-	B		517	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORRIS											
WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	257	-0-	-1510 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1107	-0-	-333 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	230	-0-	-1475 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06	240 N	92	-0-	-148 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	668	-0-	-479 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
*08	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOLT, ET AL											
WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DOOLEY											
WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	23	-0-	-1682 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1340	-0-	-280 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	850	-0-	-762 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1135	-0-	-260 B	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
*08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLORES											
WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FISHER		WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	24	-0-	-441 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
04	420 N	12	-0-	-408 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	465 N	171	-0-	-294 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*08	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1364 N	187	-0-	-1177 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
04	2010 N	110	-0-	-1900 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0 B	-0-	2231 3	N	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BYWATERS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	182	-0-	-376 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
04	450 N	193	-0-	-257 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
06	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	339 N	339	-0-	-0 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0 B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0 B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1143	-0-	-252 B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1178	-0-	-155 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	558	-0-	-0 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
05	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
06	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
07	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
08	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	97	-0-	-213 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
07	434 N	210	-0-	-224 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
08	403 N	282	-0-	-121 B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1457 N	1243	-0-	-214 B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1584	-0-	-66 B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1506	-0-	-75 B	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		6321							
03	6428 R	107	-0-	-6321 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04	870 N	457	-0-	-413 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1481	-0-	-286 B	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-		N	-0-		-0-
04	1140 N	1063	-0-	-77 B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	624	-0-	-678 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
*08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140	-	3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04		510 N	401	-0-	-109 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05		527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08		465 N	377	-0-	-88 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BRADLEY "A"														
		WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147	-	3400	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	668	-0-	-45 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04		660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05		713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06		660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
07		651 N	651	-0-	-0 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HARRIS GAS UNIT														
		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623	-	2970	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04		270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07		248 N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PRICE ET AL "D"														
		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000	-	3250	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	190	-0-	-306 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
05		465 N	32	-0-	-433 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06		679 N	679	-0-	-0 B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
*08		387 N	387	-0-	-0 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PRICE ET AL "D"														
		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016	-	3300	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1736 N	300	-0-	-1436 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04		1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-				N	-0-			-0-
05		1767 N	868	-0-	-899 B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
06		829 N	829	-0-	-0 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*08		1450 N	1450	-0-	-0 B	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1922 N	406	-0-	-1516 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1155	-0-	-705 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	897	-0-	-312 B	-0-	897	3		N	-0-			-0-
*08		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUDSON GAS UNIT -A-														
WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1643 N	533	-0-	-1110 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
05		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
06		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1208	-0-	-838 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1535	-0-	-449 B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05		248 N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4103	-0-	1003 B	1003	4103	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	4394	-0-	1294 B	2297	4394	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2297														

JUNKIN														
WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		434 N	1	-0-	-433 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05		496 N	12	-0-	-484 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-30	3		N	-0-			-0-
07		465 N	186	-0-	-279 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOWERMASTER														
WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		992 N	228	-0-	-764 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		990 N	539	-0-	-451 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
05		682 N	577	-0-	-105 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
07		558 N	367	-0-	-191 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08		589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	919	-0-	-383 B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1310	-0-	-209 B	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1461	-0-	-27 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SCHAFFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3069 N	1193	-0-	-1876 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
04	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367 3	N	-0-		-0-
05	3365 N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
07	3472 N	2510	-0-	-962 B	-0-	2510 3	N	-0-		-0-
08	3379 N	2912	-0-	-467 B	-0-	2912 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 3	N	-0-		-0-
04	5409 N	5409	-0-	-0- B	-0-	5409 3	N	-0-		-0-
05	5406 N	5406	-0-	-0- B	-0-	5406 3	N	-0-		-0-
06	5091 N	5091	-0-	-0- B	-0-	5091 3	N	-0-		-0-
07	5580 N	4975	-0-	-605 B	-0-	4975 3	N	-0-		-0-
08	5394 N	5379	-0-	-15 B	-0-	5379 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ANDERSON - REEVES											
		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	126	-0-	-277	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
06	120 N	54	-0-	-66	B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
07	589 N	59	-0-	-530	B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PRICE "C"											
		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	86	-0-	-224	B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
04	660 N	306	-0-	-354	B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
05	434 N	140	-0-	-294	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
06	90 N	4	-0-	-86	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-
08	155 N	38	-0-	-117	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORTON GAS UNIT -C-											
		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	120 N	9	-0-	-111	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05	124 N	5	-0-	-119	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARTRITE											
		WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	29	-0-	-2482	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1599	-0-	-111	B	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
05	2387 N	1722	-0-	-665	B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072 3	N	-0-		-0-
*08	2246 N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GUNZELMAN, P.		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		872 N	872	-0-	-0-	B	872 3	N	-0-		-0-
04		999 N	999	-0-	-0-	B	999 3	N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	B	998 3	N	-0-		-0-
06		840 N	821	-0-	-19	B	821 3	N	-0-		-0-
07		1023 N	817	-0-	-206	B	817 3	N	-0-		-0-
08		992 N	855	-0-	-137	B	855 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1736 N	297	-0-	-1439	B	297 3	N	-0-		-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	B	2083 3	N	-0-		-0-
05		2082 N	2082	-0-	-0-	B	2082 3	N	-0-		-0-
06		1599 N	1599	-0-	-0-	B	1599 3	N	-0-		-0-
07		2139 N	1650	-0-	-489	B	1650 3	N	-0-		-0-
08		2077 N	1793	-0-	-284	B	1793 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2325 N	2057	-0-	-268	B	2057 3	N	-0-		-0-
04		2106 N	2106	-0-	-0-	B	2106 3	N	-0-		-0-
05		2232 N	2168	-0-	-64	B	2168 3	N	-0-		-0-
06		2048 N	2048	-0-	-0-	B	2048 3	N	-0-		-0-
07		2170 N	2126	-0-	-44	B	2126 3	N	-0-		-0-
08		2170 N	2125	-0-	-45	B	2125 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 -	3450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	313	-0-	-555 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
05		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
06		300 N	163	-0-	-137 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-
08		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 -	3330		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
04		4046 N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
05		4043 N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043	3		N	-0-			-0-
06		3150 N	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
07		4185 N	3646	-0-	-539 B	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
08		4030 N	3634	-0-	-396 B	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PRYOR		WELL #:	2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3105 -	3419		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1054 N	149	-0-	-905 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	364	-0-	-656 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05		868 N	634	-0-	-234 B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06		150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

BYWATERS ESTATE		WELL #:	5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226 -	3339		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		930 N	156	-0-	-774 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04		840 N	413	-0-	-427 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05		651 N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06		150 N	61	-0-	-89 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190 -	3198		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5518	CANCELLED UNDERAGE ->		-6562							
03		713 N	920	-0-	207 B	-5311	920	3		N	-0-			-0-
04		780 N	941	-0-	161 B	-5150	941	3		N	-0-			-0-
05		744 N	940	-0-	196 B	-4954	940	3		N	-0-			-0-
06		900 N	690	-0-	-210 B	-4954	690	3		N	-0-			-0-
07		961 N	598	-0-	-363 B	-4954	598	3		N	-0-			-0-
08		930 N	618	-0-	-312 B	-4954	618	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4954							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		620 N	85 -0-	-535 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04		578 N	578 -0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
05		496 N	496 -0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-			-0-
06		446 N	446 -0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
07		589 N	419 -0-	-170 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
08		496 N	435 -0-	-61 B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LANE, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1147 N	247 -0-	-900 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04		1020 N	243 -0-	-777 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
05		1106 N	1106 -0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
06		889 N	889 -0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-			-0-
07		792 N	792 -0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-			-0-
08		1116 N	993 -0-	-123 B	-0-	993	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		340 N	340 -0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
04		240 N	224 -0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
05		907 N	907 -0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-			-0-
06		752 N	752 -0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
07		280 N	280 -0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08		899 N	-0- -0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARRISON		WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		62 N	39 -0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04		75 N	75 -0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05		214 N	214 -0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06		243 N	243 -0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
07		93 N	88 -0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
08		217 N	-0- -0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		5261 N	5261 -0-	-0- B	-0-	5261	3			N	-0-			-0-
04		2901 N	2901 -0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-			-0-
05		3162 N	2899 -0-	-263 B	-0-	2899	3			N	-0-			-0-
06		5100 N	2619 -0-	-2481 B	-0-	2619	3			N	-0-			-0-
07		3007 N	2451 -0-	-556 B	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
08		2914 N	2860 -0-	-54 B	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3379 N	44	-0-	-3335 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04	3060 N	2569	-0-	-491 B	-0-	2569	3	N	-0-		-0-
05	2945 N	2672	-0-	-273 B	-0-	2672	3	N	-0-		-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3	N	-0-		-0-
07	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	3	N	-0-		-0-
*08	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARLAND-SCOTT		WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	18	-0-	-1408 B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
04	480 N	151	-0-	-329 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
07	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	151	-0-	-1182 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PRICE, L. M. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ETTER		WELL #:	2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3179 - 3389
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
05	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-		-0-
*08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653	-	3371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598	-	3312	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04		960 N	807	-0-	-153 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	807	-0-	-340 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*08		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780	-	3334	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6620														
03		7347 #	1218	-0-	-6129 B	-12749	1218	3		N	-0-			-0-
04		7110 #	5296	-0-	-1814 B	-14563	5296	3		N	-0-			-0-
05		7347 #	5293	-0-	-2054 B	-16617	5293	3		N	-0-			-0-
06		5400 #	3939	-0-	-1461 B	-18078	3939	3		N	-0-			-0-
07		5487 N	3042	-0-	-2445 B	-18078	3042	3		N	-0-			-0-
08		5301 N	3981	-0-	-1320 B	-18078	3981	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11458 CANCELLED UNDERAGE -> -6620														

FLORES		WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068	-	3366	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		434 N	148	-0-	-286 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05		155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06		150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE, W. N.		WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049	-	3343	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	145	-0-	-351 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04		2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07		2852 N	469	-0-	-2383 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
08		2759 N	487	-0-	-2272 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
DOOLEY 67		WELL #:	2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	B	5	3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	B	4	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	328	-0-	328	B	328	3	N	-0-	-0-
08	0	24	-0-	24	B	24	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		361							

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:	4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1922 N	314	-0-	-1608	B	-0-	314	3	N	-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	N	-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	3	N	-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3	N	-0-
07	1860 N	1488	-0-	-372	B	-0-	1488	3	N	-0-
08	1798 N	1364	-0-	-434	B	-0-	1364	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	21	-0-	-134	B	-0-	21	3	N	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1519 N	18	-0-	-1501 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04		1470 N	2	-0-	-1468 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	773	-0-	-653 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
*08		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCKENZIE														
WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1674 N	179	-0-	-1495 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	496	-0-	-734 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	774	-0-	-528 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
*08		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE ET AL "D"														
WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
04		540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05		527 N	269	-0-	-258 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*08		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES														
WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 N	241	-0-	-348 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05		155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		240 N	67	-0-	-173 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		806 N	3	-0-	-803 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES														
WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369														

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		682 N	71	-0-	-611 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
05		558 N	47	-0-	-511 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	18	-0-	-1594 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	3782 N	2212	-0-	-1570 B	-0-	2212 3			N	-0-		-0-
04	4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167 3			N	-0-		-0-
05	4164 N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164 3			N	-0-		-0-
06	4434 N	4434	-0-	-0- B	-0-	4434 3			N	-0-		-0-
07	4367 N	4367	-0-	-0- B	-0-	4367 3			N	-0-		-0-
*08	4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	4526 N	3493	-0-	-1033 B	-0-	3493 3			N	-0-		-0-
04	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 3			N	-0-		-0-
05	4575 N	4575	-0-	-0- B	-0-	4575 3			N	-0-		-0-
06	4492 N	4492	-0-	-0- B	-0-	4492 3			N	-0-		-0-
07	4743 N	4538	-0-	-205 B	-0-	4538 3			N	-0-		-0-
08	4588 N	4383	-0-	-205 B	-0-	4383 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	3224 N	1643	-0-	-1581 B	-0-	1643 3			N	-0-		-0-
04	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118 3			N	-0-		-0-
05	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117 3			N	-0-		-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3			N	-0-		-0-
07	3224 N	2401	-0-	-823 B	-0-	2401 3			N	-0-		-0-
08	3131 N	2897	-0-	-234 B	-0-	2897 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	4309 N	3738	-0-	-571 B	-0-	3738 3			N	-0-		-0-
04	4659 N	4659	-0-	-0- B	-0-	4659 3			N	-0-		-0-
05	4656 N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656 3			N	-0-		-0-
06	4013 N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013 3			N	-0-		-0-
07	4805 N	4020	-0-	-785 B	-0-	4020 3			N	-0-		-0-
08	4650 N	4097	-0-	-553 B	-0-	4097 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3			N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3			N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3			N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3			N	-0-		-0-
08	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	42 3			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2639 - 3139

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3207 - 3477
BRILLHART		WELL #:	107							

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2232 N	1483	-0-	-749 B	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2249	-0-	-14 B	-0-	2249 3	N	-0-		-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2142	-0-	-183 B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
08	2263 N	2111	-0-	-152 B	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

DEAL, SAM		WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3048 - 3430

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2139 N	1631	-0-	-508 B	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
04	2520 N	1971	-0-	-549 B	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	762	-0-	-1718 B	-0-	762 3	N	-0-		-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1769	-0-	-277 B	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
*08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2960 - 3355
LAMB		WELL #:	2R							

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2728 N	1604	-0-	-1124 B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
04	3947 N	3947	-0-	-0- B	-0-	3947 3	N	-0-		-0-
05	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445 3	N	-0-		-0-
06	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108 3	N	-0-		-0-
07	4092 N	3116	-0-	-976 B	-0-	3116 3	N	-0-		-0-
08	3441 N	3434	-0-	-7 B	-0-	3434 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
RABCO ENERGY			687738							
LACY, MEEK C		WELL #:	1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569							
CLUCK		WELL #:	1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2772 - 2997			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	522	-0-	-36	B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
04	480 N	310	-0-	-170	B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2	N	-0-	-0-
06	510 N	494	-0-	-16	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2	N	-0-	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
VALL		WELL #:	1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002 - 3206			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	508	-0-	-50	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
04	540 N	409	-0-	-131	B	-0-	409 2	N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2	N	-0-	-0-
06	480 N	399	-0-	-81	B	-0-	399 2	N	-0-	-0-
07	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414 2	N	-0-	-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
HAILE		WELL #:	1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742 - 3010			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	425	-0-	-71	B	-0-	425 2	N	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 2	N	-0-	-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676 2	N	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 2	N	-0-	-0-
07	651 N	613	-0-	-38	B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
RIO PETROLEUM, INC.			712840							
SHEFFY		WELL #:	1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 2792	PERF. 2713 - 2753			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
04	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260 2	N	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
06	240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
07	279 N	56	-0-	-223	B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
08	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PRICE WILLIAM		WELL #:	1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3			N	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3			N	-0-		-0-
05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3			N	-0-		-0-
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3			N	-0-		-0-
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3			N	-0-		-0-
*08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHORTON WA		WELL #:	1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3			N	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3			N	-0-		-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3			N	-0-		-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3			N	-0-		-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3			N	-0-		-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS J L		WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3			N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3			N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3			N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3			N	-0-		-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3			N	-0-		-0-
*08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 3			N	-0-		-0-
06	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675 3			N	-0-		-0-
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3			N	-0-		-0-
*08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	613	-0-	-162 B	-0-	613 3			N	-0-		-0-
04	780 N	602	-0-	-178 B	-0-	602 3			N	-0-		-0-
05	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3			N	-0-		-0-
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3			N	-0-		-0-
07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3			N	-0-		-0-
*08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781	3		N	-0-
04		840 N	736	-0-	-104 B	-0-	736	3		N	-0-
05		837 N	769	-0-	-68 B	-0-	769	3		N	-0-
06		750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705	3		N	-0-
07		775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3		N	-0-
08		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	309	-0-	-342 B	-0-	309	3		N	-0-
04		720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703	3		N	-0-
05		806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3		N	-0-
06		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-
07		713 N	595	-0-	-118 B	-0-	595	3		N	-0-
08		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1612 N	1426	-0-	-186 B	-0-	1426	3		N	-0-
04		1560 N	1544	-0-	-16 B	-0-	1544	3		N	-0-
05		1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541	3		N	-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-
07		1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3		N	-0-
08		1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1054 N	257	-0-	-797 B	-0-	257	3		N	-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3		N	-0-
05		1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3		N	-0-
06		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-
07		1209 N	939	-0-	-270 B	-0-	939	3		N	-0-
*08		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLINE GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3		N	-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3		N	-0-
05		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3		N	-0-
*08		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BUCKLES -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	23	-0-	-380 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
04	510 N	282	-0-	-228 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
05	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CALVIRD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3751 N	305	-0-	-3446 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
04	2250 N	782	-0-	-1468 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
05	2449 N	11	-0-	-2438 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
06	4942 N	4942	-0-	-0- B	-0-	4942 3	N	-0-			-0-
07	4549 N	4549	-0-	-0- B	-0-	4549 3	N	-0-			-0-
*08	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLARK -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLARK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	259	-0-	-423 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CROWE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 - 3441
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
05	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 3	N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3	N	-0-			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
08	2821 N	914	-0-	-1907 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DAVIS, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HITZ -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		5301 N	2362	-0-	-2939	B	-0-	N	-0-	2362 3	-0-
04		4920 N	2174	-0-	-2746	B	-0-	N	-0-	2174 3	-0-
05		6510 N	6146	-0-	-364	B	-0-	N	-0-	6146 3	-0-
06		5552 N	5552	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5552 3	-0-
07		5284 N	5284	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	5284 3	-0-
08		6138 N	3399	-0-	-2739	B	-0-	N	-0-	3399 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEENAN -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KLEKAMP -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANGSTON -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1643 N	96	-0-	-1547	B	-0-	N	-0-	96 3	-0-
04		1410 N	59	-0-	-1351	B	-0-	N	-0-	59 3	-0-
05		2027 N	2027	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2027 3	-0-
06		727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	727 3	-0-
07		62 N	19	-0-	-43	B	-0-	N	-0-	19 3	-0-
*08		2072 N	2072	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2072 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
NELSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1395 N	95	-0-	-1300 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	929	-0-	-481 B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
08	1736 N	1217	-0-	-519 B	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	230	-0-	-111 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
04	420 N	59	-0-	-361 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
08	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRONGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2480 N	161	-0-	-2319 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	961	-0-	-1499 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-
05	3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175 3	N	-0-		-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 3	N	-0-		-0-
08	3162 N	431	-0-	-2731 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEELEY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2666 N	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
04	3180 N	1035	-0-	-2145 B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
05	3596 N	3422	-0-	-174 B	-0-	3422 3	N	-0-		-0-
06	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399 3	N	-0-		-0-
07	3238 N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238 3	N	-0-		-0-
08	3410 N	2960	-0-	-450 B	-0-	2960 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHOUN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SLOAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217	N	153	-0-	-64	B	-0-	153	3	N	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-
08	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEWART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3131	N	56	-0-	-3075	B	-0-	56	3	N	-0-
04	1920	N	1087	-0-	-833	B	-0-	1087	3	N	-0-
05	3377	N	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	3	N	-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	3	N	-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	B	-0-	2396	3	N	-0-
08	3379	N	1728	-0-	-1651	B	-0-	1728	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STOLTE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1271	N	753	-0-	-518	B	-0-	753	3	N	-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3	N	-0-
06	720	N	13	-0-	-707	B	-0-	13	3	N	-0-
07	899	N	227	-0-	-672	B	-0-	227	3	N	-0-
08	2263	N	600	-0-	-1663	B	-0-	600	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TIDWELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899	N	56	-0-	-843	B	-0-	56	3	N	-0-
04	780	N	457	-0-	-323	B	-0-	457	3	N	-0-
05	1457	N	1299	-0-	-158	B	-0-	1299	3	N	-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3	N	-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	N	-0-
*08	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEE -M-		WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-
	04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-
	05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-
	06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-
	07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-
	*08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLUCK -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-
	04	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-
	05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3		N	-0-
	06	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3		N	-0-
	07	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-
	*08	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3		N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEE -J-		WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-
	04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-
	05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-
	06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-
	07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-
	*08	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEE -O-		WELL #:	14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-
	04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-
	05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-
	06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-
	07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-
	*08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							130

LEE -P-		WELL #:	15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-
	04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3		N	-0-
	05	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3		N	-0-
	06	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3		N	-0-
	07	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-
	*08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LONG -G-		WELL #:	1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
*08		969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTHER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*08		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OSCAR		WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
*08		859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RUTH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAM -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
*08		1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ALTA		WELL #:	A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979 3	N	-0-		-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ALTA		WELL #:	B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ARNELSON		WELL #:	1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 3	N	-0-		-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ATKINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909 3	N	-0-		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
*08	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ATKINS		WELL #:	C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
07	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BARITE		WELL #:	1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
	04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
	05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
	06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
	07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
	*08	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BERRY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
	04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
	05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
	06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
	07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
	*08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BERTIE		WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
	04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
	05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
	06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-
	07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
	*08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BERTIE		WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1202							
	03	3193 #	2053	-0-	-1140 B	-2342	2053 3	N	-0-		-0-
	04	3420 #	3160	-0-	-260 B	-2602	3160 3	N	-0-		-0-
	05	3534 #	3315	-0-	-219 B	-2821	3315 3	N	-0-		-0-
	06	667 N	3488	-0-	2821 B	-0-	3488 3	N	-0-		-0-
	07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
	04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
	05	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
	06	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
	07	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
	*08	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	N	-0-	-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3	N	-0-	-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	3	N	-0-	-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3	N	-0-	-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3	N	-0-	-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	1364	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3	N	-0-	-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-	-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-	-0-
*08	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3	N	-0-	-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	N	-0-	-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3	N	-0-	-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3	N	-0-	-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3	N	-0-	-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	549	S	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3	N	-0-	-0-
04	518	S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-	-0-
05	524	S	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-
06	497	S	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3	N	-0-	-0-
07	517	S	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3	N	-0-	-0-
*08	518	S	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805 3		N	-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803 3		N	-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 3		N	-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 3		N	-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846 3		N	-0-
*08		831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657 3		N	-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677 3		N	-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703 3		N	-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719 3		N	-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735 3		N	-0-
*08		745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151 3		N	-0-
04		1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094 3		N	-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185 3		N	-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131 3		N	-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166 3		N	-0-
*08		1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3		N	-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3		N	-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3		N	-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3		N	-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3		N	-0-
*08		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3	N	-0-		-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-		-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BONEY												
WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1939 N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3	N	-0-		-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3	N	-0-		-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRADY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRADY -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3	N	-0-		-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-		-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3	N	-0-		-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRAN												
WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 08/24/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DENISE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3	N	-0-	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	N	-0-	-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3	N	-0-	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-	-0-
*08	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1741 N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741	3	N	-0-	-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3	N	-0-	-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3	N	-0-	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3	N	-0-	-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3	N	-0-	-0-
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-	-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-	-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIX		WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DOLOMITE		WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3	N	-0-	-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3	N	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3	N	-0-	-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-	-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2980 - 3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
05		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3	N	-0-		-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
07		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
*08		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EARLY		WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
04		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
05		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
06		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-		-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
*08		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EFFIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
04		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-		-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
*08		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EFFIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
05		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
07		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 3	N	-0-		-0-
*08		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EFFIE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 3	N	-0-	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 3	N	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908 3	N	-0-	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 3	N	-0-	-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907 3	N	-0-	-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 3	N	-0-	-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 3	N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 3	N	-0-	-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 3	N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 3	N	-0-	-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3	N	-0-	-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541 3	N	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 3	N	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 3	N	-0-	-0-
*08	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 3	N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 3	N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-	-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FREE		WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2712 - 2870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
*08		1627 N	1627	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FREE		WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		493 N	493	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
*08		560 N	560	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FREE		WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		788 N	788	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
*08		796 N	796	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FREE		WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1139 N	1139	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
*08		951 N	951	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRETT		WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		578 N	578	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*08		631 N	631	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GRACE		WELL #:	1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12514								
03	0 N	499	-0-	499 B	-12015	499 3	N	-0-		-0-	
04	0 N	1958	-0-	1958 B	-10057	1958 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	1092	-0-	1092 B	-8965	1092 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	3402	-0-	3402 B	-5563	3402 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5563		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5563		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5563						

GRO		WELL #:	B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-	
04	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3	N	-0-		-0-	
05	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-		-0-	
06	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-	
07	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-	
*08	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

GROSVENOR		WELL #:	1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	
04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
05	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-		-0-	
06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-	
07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
*08	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HAGEN, A.		WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HANDLIN		WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-	
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-	
05	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-	
06	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-		-0-	
07	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-		-0-	
*08	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HANSFORD		WELL #:	1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
HARLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
HAWES		WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2455 N	2455	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2206 N	2206	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	2149 N	2149	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	2155 N	2155	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HILL, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HIRAM										
		WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890 3	N	-0-	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860 3	N	-0-	-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865 3	N	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832 3	N	-0-	-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849 3	N	-0-	-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HITCH										
		WELL #:	A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2270 N	2270	-0-	-0-	B	-0-	2270 3	N	-0-	-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165 3	N	-0-	-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146 3	N	-0-	-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000 3	N	-0-	-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074 3	N	-0-	-0-
*08	2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HITCH										
		WELL #:	C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874 3	N	-0-	-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3	N	-0-	-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3	N	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HITCH										
		WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815 3	N	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 3	N	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3	N	-0-	-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708 3	N	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747 3	N	-0-	-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HUNGATE		WELL #:	1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
05		432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
06		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
*08		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUSSMAN		WELL #:	1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1615 N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
04		1588 N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
07		1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
*08		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IDA		WELL #:	1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
04		839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
*08		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IVENS		WELL #:	O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
*08		695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IVENS		WELL #:	T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2818 N	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818 3	N	-0-		-0-
04		2697 N	2697	-0-	-0-	B	-0-	2697 3	N	-0-		-0-
05		2740 N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740 3	N	-0-		-0-
06		2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612 3	N	-0-		-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710 3	N	-0-		-0-
*08		2673 N	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
IVENS		WELL #:	W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
04	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476 3	N	-0-		-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527 3	N	-0-		-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492 3	N	-0-		-0-
*08	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

IVENS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
*08	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JANET		WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
*08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JASTED		WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
*08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JEF		WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2267	CANCELLED UNDERAGE ->	-3688					
03	0 N	1981	-0-	1981 B	-286	1981 3	N	-0-		-0-
04	1593 N	1879	-0-	286 B	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
*08	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
KEENER		WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-		-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3	N	-0-		-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

KNOUFF		WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3	N	-0-		-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	N	-0-		-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3	N	-0-		-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3	N	-0-		-0-
*08	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

KNUDT		WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

KNUTSON		WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3	N	-0-		-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

LANA		WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3	N	-0-		-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-		-0-
*08	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
LANCASTER		WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2059 N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	3		N	-0-		-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3		N	-0-		-0-
05		2511 N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		N	-0-		-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3		N	-0-		-0-
07		2332 N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3		N	-0-		-0-
*08		2029 N	2029	-0-	-0-	B	-0-	2029	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LARS		WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1437 N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3		N	-0-		-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
06		1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3		N	-0-		-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
*08		1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAWRENCE		WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	3		N	-0-		-0-
04		1992 N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3		N	-0-		-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3		N	-0-		-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3		N	-0-		-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3		N	-0-		-0-
*08		2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEAH		WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-		-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-		-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-		-0-
*08		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1967														
03		0 N	1938	-0-	-1938	B	-29	1938	3		N	-0-		-0-
04		2069 N	2098	-0-	29	B	-0-	2098	3		N	-0-		-0-
05		1985 N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3		N	-0-		-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3		N	-0-		-0-
*08		3245 N	3245	-0-	-0-	B	-0-	3245	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LENORA		WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 3	N	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-	-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LERA		WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEXA		WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3	N	-0-	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 3	N	-0-	-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 3	N	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 3	N	-0-	-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
*08	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LING		WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230 3	N	-0-	-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143 3	N	-0-	-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130 3	N	-0-	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041 3	N	-0-	-0-
07	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095 3	N	-0-	-0-
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LOGSDON		WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104 3	N	-0-	-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2121 3	N	-0-	-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2245 3	N	-0-	-0-
06	2247 N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247 3	N	-0-	-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376 3	N	-0-	-0-
*08	2360 N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MATH		WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3009 N		3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3	N	-0-		-0-
04	2994 N		2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3	N	-0-		-0-
05	3007 N		3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3	N	-0-		-0-
06	2421 N		2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3	N	-0-		-0-
07	2887 N		2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3	N	-0-		-0-
*08	2568 N		2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MAUDIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	539 N		539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
04	558 N		558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
05	614 N		614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
06	643 N		643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
07	663 N		663	-0-	-0- B	-0-	663	3	N	-0-		-0-
*08	665 N		665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MCILRATH		WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1789 N		1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3	N	-0-		-0-
04	1730 N		1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
05	1779 N		1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
06	1326 N		1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
07	1473 N		1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
*08	1755 N		1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MERRILL		WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1744 N		1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
04	1696 N		1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
05	1678 N		1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3	N	-0-		-0-
06	1593 N		1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
07	1661 N		1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3	N	-0-		-0-
*08	1651 N		1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MIKE		WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	927 N		927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
04	867 N		867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-		-0-
05	826 N		826	-0-	-0- B	-0-	826	3	N	-0-		-0-
06	310 N		310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
07	903 N		903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-		-0-
*08	938 N		938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MIKE		WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-		-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-		-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-		-0-
*08	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINNIE, C.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4013 N	4013	-0-	-0-	B	-0-	4013	3	N	-0-		-0-
04	3913 N	3913	-0-	-0-	B	-0-	3913	3	N	-0-		-0-
05	4043 N	4043	-0-	-0-	B	-0-	4043	3	N	-0-		-0-
06	3807 N	3807	-0-	-0-	B	-0-	3807	3	N	-0-		-0-
07	4002 N	4002	-0-	-0-	B	-0-	4002	3	N	-0-		-0-
*08	3903 N	3903	-0-	-0-	B	-0-	3903	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MISSIE												
		WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3	N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-		-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-		-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MITCHELL												
		WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3	N	-0-		-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
*08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MURRELL, C.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2705 N	2705	-0-	-0-	B	-0-	2705	3	N	-0-		-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3	N	-0-		-0-
05	2684 N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
06	2580 N	2580	-0-	-0-	B	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
07	2652 N	2652	-0-	-0-	B	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
*08	2631 N	2631	-0-	-0-	B	-0-	2631	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PEARSON		WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		479 S	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
04		459 S	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
05		463 S	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06		439 S	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
07		456 S	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
*08		464 S	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PHILLIPS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
05		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
*08		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PHILLIPS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3	N	-0-			-0-
05		4588 N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588 3	N	-0-			-0-
06		4315 N	4315	-0-	-0- B	-0-	4315 3	N	-0-			-0-
07		3313 N	3313	-0-	-0- B	-0-	3313 3	N	-0-			-0-
*08		3981 N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PIERRE		WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
05		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*08		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE		WELL #:	A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1200 S	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
04		994 S	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
05		903 S	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
06		551 S	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PRICE	WELL #:	C	1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
03	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 3		N	-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754 3		N	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773 3		N	-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762 3		N	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794 3		N	-0-
*08	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PRICE	WELL #:	E	1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
03	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945 3		N	-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917 3		N	-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 3		N	-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 3		N	-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921 3		N	-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PRICE, H.	WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
03	2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465 3		N	-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364 3		N	-0-
05	2426 N	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426 3		N	-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276 3		N	-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385 3		N	-0-
*08	2482 N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PRICE, H.	WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
03	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398 3		N	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355 3		N	-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362 3		N	-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196 3		N	-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323 3		N	-0-
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PRONGER A	WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486	- 3026

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
03	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3		N	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3		N	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3		N	-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3		N	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3		N	-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SANDEFER		WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHULBERG		WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
*08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEATON		WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
04	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258 3	N	-0-		-0-
05	3094 N	3094	-0-	-0- B	-0-	3094 3	N	-0-		-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3	N	-0-		-0-
*08	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHER		WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIMONE		WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WALLS		WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 3	N	-0-		-0-
*08		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WANDA		WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
07		711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
*08		804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WICKLINE		WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
06		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*08		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WIGINTON		WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966 3	N	-0-		-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939 3	N	-0-		-0-
06		844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
07		854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
*08		938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLCLO		WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 3	N	-0-		-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
*08		738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WINTER												
		WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
04		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
07		1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
*08		1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITT												
		WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
*08		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITT												
		WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972 3	N	-0-		-0-
07		956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
*08		1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITTER A												
		WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3	N	-0-		-0-
*08		652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITTER B		WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
04		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
*08		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITTER B		WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
05		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
06		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
07		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
*08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WORD A		WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-			-0-
04		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
05		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
06		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
*08		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOOLRIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
04		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ARCHER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
04		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
07		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
*08		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ATKINS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
05		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
06		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3		N	-0-		-0-
*08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTHA -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
06		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-		-0-
*08		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS KK		WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
04		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
05		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
06		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256 3		N	-0-		-0-
07		2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3		N	-0-		-0-
*08		2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS KK		WELL #:	10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
04		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
06		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
07		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
*08		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS KK		WELL #:	14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
04		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-		-0-
06		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-		-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
*08		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CRAIG -N-		WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 3		N	-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3		N	-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 3		N	-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3		N	-0-
07		632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 3		N	-0-
*08		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARLENE		WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 3		N	-0-
04		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3		N	-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3		N	-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3		N	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3		N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAVIS -W-		WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 3		N	-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3		N	-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 3		N	-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 3		N	-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677 3		N	-0-
*08		668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806 3		N	-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787 3		N	-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824 3		N	-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 3		N	-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 3		N	-0-
*08		927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EVA		WELL #:	1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450 3		N	-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410 3		N	-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465 3		N	-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389 3		N	-0-
07		1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532 3		N	-0-
*08		1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PREI		WELL #:	1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470 3	N	-0-	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3	N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3	N	-0-	-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GIBNER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161 3	N	-0-	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105 3	N	-0-	-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900 3	N	-0-	-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984 3	N	-0-	-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GORMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972 3	N	-0-	-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946 3	N	-0-	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923 3	N	-0-	-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 3	N	-0-	-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885 3	N	-0-	-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GUY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1909 N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909 3	N	-0-	-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858 3	N	-0-	-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882 3	N	-0-	-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824 3	N	-0-	-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879 3	N	-0-	-0-
*08	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619 3	N	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660 3	N	-0-	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 3	N	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 3	N	-0-	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 3	N	-0-	-0-
*08	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HARDY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	10/28/1950	TOTAL DEPTH	2961	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOSPITAL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1218 N	1218	-0-	B	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
04		1169 N	1169	-0-	B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
05		1164 N	1164	-0-	B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
06		901 N	901	-0-	B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
07		793 N	793	-0-	B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
*08		386 N	386	-0-	B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUCILLE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027985	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTHA		WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1689 N	1689	-0-	B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
04		1617 N	1617	-0-	B	-0-	1617 3	N	-0-		-0-
05		1655 N	1655	-0-	B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
06		1570 N	1570	-0-	B	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
07		1635 N	1635	-0-	B	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
*08		1609 N	1609	-0-	B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASON -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		385 N	385	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
04		369 N	369	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05		369 N	369	-0-	B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
07		392 N	392	-0-	B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*08		383 N	383	-0-	B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MEADOR -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
04		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-		-0-
06		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-		-0-
*08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORRIS -M-		WELL #:	1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3	N	-0-		-0-
04		3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3	N	-0-		-0-
05		3528 N	3528	-0-	-0- B	-0-	3528	3	N	-0-		-0-
06		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3	N	-0-		-0-
07		3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3	N	-0-		-0-
*08		3497 N	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ORLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3	N	-0-		-0-
04		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-		-0-
05		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-		-0-
06		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-		-0-
07		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3	N	-0-		-0-
*08		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER -L-		WELL #:	1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
04		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
05		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-		-0-
06		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
07		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-		-0-
*08		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PEARL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
06	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
07	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3	N	-0-		-0-
*08	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHERMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
*08	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SWENY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
04	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 3	N	-0-		-0-
05	2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 3	N	-0-		-0-
06	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3	N	-0-		-0-
07	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
*08	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DULIN		WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TERRELL		WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
*09	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-							
*10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-							
*11	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-							
*12	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3		N	-0-			-0-							
*01	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-			-0-							
*02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
*03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-							
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-							
*05	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-							
*06	14B2 EXT	94	-0-	94	B	94	94	3		N	-0-			-0-							
*07	14B2 EXT	3	-0-	3	B	97	3	3		N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	97				N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													97								
TEXAS HUGOTON GU -1-													WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-							
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-							
05	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-							
06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-							
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-							
*08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
TEXAS HUGOTON GU -2-													WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	2917 N	2917	-0-	-0-	B	-0-	2917	3		N	-0-			-0-							
04	2593 N	2593	-0-	-0-	B	-0-	2593	3		N	-0-			-0-							
05	2518 N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-							
06	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3		N	-0-			-0-							
07	2493 N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3		N	-0-			-0-							
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
TEXAS HUGOTON GU -3-													WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-							
04	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3		N	-0-			-0-							
05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-							
06	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3		N	-0-			-0-							
07	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3		N	-0-			-0-							
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
TEXAS HUGOTON GU -9-													WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-							
04	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3		N	-0-			-0-							
05	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3		N	-0-			-0-							
06	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-							
07	2399 N	2399	-0-	-0-	B	-0-	2399	3		N	-0-			-0-							
*08	2679 N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	3		N	-0-			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID -> 028202	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
07	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
*08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID -> 028209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
*08	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID -> 028210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DRAW		WELL #:	2	RRCID -> 053259	COMPL. DATE 08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 -	3318	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
06	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
*08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FREE		WELL #:	10	RRCID -> 053299	COMPL. DATE 06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 -	2891	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434 3	N	-0-		-0-
04	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 3	N	-0-		-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
07	3299 N	3299	-0-	-0- B	-0-	3299 3	N	-0-		-0-
*08	3612 N	3612	-0-	-0- B	-0-	3612 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PRICE L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
04	3804 N	3804	-0-	-0-	B	-0-	3804 3	N	-0-		-0-
05	3471 N	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471 3	N	-0-		-0-
06	3039 N	3039	-0-	-0-	B	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378 3	N	-0-		-0-
*08	3571 N	3571	-0-	-0-	B	-0-	3571 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WALSH		WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963 3	N	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
*08	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

KOOS		WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

BOSS		WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 3	N	-0-		-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
*08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GILMORE		WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2917 - 3005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
*08		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALEX												
		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
04		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
*08		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOLLOMAN												
		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3	N	-0-			-0-
04		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 3	N	-0-			-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3	N	-0-			-0-
06		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
07		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3	N	-0-			-0-
*08		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLUCK -E-												
		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4088 N	4088	-0-	-0- B	-0-	4088 3	N	-0-			-0-
04		3642 N	3642	-0-	-0- B	-0-	3642 3	N	-0-			-0-
05		3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353 3	N	-0-			-0-
06		3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084 3	N	-0-			-0-
07		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 3	N	-0-			-0-
*08		4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	4074 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOUISE												
		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4938 N	4938	-0-	-0- B	-0-	4938 3	N	-0-			-0-
04		5684 N	5684	-0-	-0- B	-0-	5684 3	N	-0-			-0-
05		5065 N	5065	-0-	-0- B	-0-	5065 3	N	-0-			-0-
06		4612 N	4612	-0-	-0- B	-0-	4612 3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
TIBBETTS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*08		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STARNES -G-		WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*08		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVENS -Q-		WELL #:	3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
04		1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
05		1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
07		1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
*08		1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:	1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	8	-0-	-85	B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05		62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*07		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*08		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPARKS-BROWDER		WELL #:	1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PEARSON		WELL #:	7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3	N	-0-	-0-	
04	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
05	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
06	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3	N	-0-	-0-	
07	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
*08	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

COY		WELL #:	2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2879 N	2879	-0-	-0-	B	-0-	2879	3	N	-0-	-0-	
04	2863 N	2863	-0-	-0-	B	-0-	2863	3	N	-0-	-0-	
05	2877 N	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	3	N	-0-	-0-	
06	3051 N	3051	-0-	-0-	B	-0-	3051	3	N	-0-	-0-	
07	3278 N	3278	-0-	-0-	B	-0-	3278	3	N	-0-	-0-	
*08	3102 N	3102	-0-	-0-	B	-0-	3102	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

EGLI		WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2534 N	2534	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2384	3	N	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	150	1	602	3	N	-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	150	1	639	3	N	-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	150	1	680	3	N	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	150	1	689	3	N	-0-
*08	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	150	1	689	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

NATE		WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
04	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
06	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
07	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
*08	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

CAMERON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
*08	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILMETH		WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-	-0-
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-	-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-	-0-
07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-	-0-
*08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BLAKE UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2957 - 3212

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	421	-0-	-478 B	-0-	417 2		N	4	4 7
04	840 N	635	-0-	-205 B	-0-	635 2		N	-0-	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1003 2		N	1	1
*07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2		N	-0-	1
*08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVENS -L-		WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 3062 - 3200

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-	-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-	-0-
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-	-0-
*08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAMMOND		WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2773 - 2872

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-	-0-
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-	-0-
07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-	-0-
*08	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JACKSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2984 - 3112

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-	-0-
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-	-0-
*08	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PROPERTY		WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-
*08		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROTH											
		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3	N	-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3	N	-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3	N	-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-
*08		719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWDER -A-											
		WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3	N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05		2304 N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3	N	-0-
06		1900 N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	3	N	-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	N	-0-
*08		1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEBERMEYER											
		WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	N	-0-
04		2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3	N	-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	3	N	-0-
06		1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1865	3	N	-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3	N	-0-
*08		1954 N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PUGH											
		WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3	N	-0-
*08		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CLARA C		WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1612 N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
05	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393 3		N	-0-		-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SECTION		WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 3		N	-0-		-0-
*08	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BLAKE "B"		WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1612 N	587	-0-	-1025	B	-0-	579 2	8 9	N	7	7 7	-0-
04	1560 N	556	-0-	-1004	B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1648 2	1 9	N	1		1
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1506 2	1 9	N	1		2
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483 2		N	-0-		2
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

GROVES		WELL #:	1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3		N	-0-		-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-	2436 3		N	-0-		-0-
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

JESTER A		WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524	

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3		N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3		N	-0-		-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIV -B-		WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3	N	-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	N	-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3	N	-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3	N	-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3	N	-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3	N	-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	N	-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KEENAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1178	N	97	-0-	-1081	B	-0-	97	3	N	-0-
04	1110	N	476	-0-	-634	B	-0-	476	3	N	-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	3	N	-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3	N	-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3	N	-0-
08	1953	N	1470	-0-	-483	B	-0-	1470	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612	N	581	-0-	-1031	B	-0-	573	2	8 9 N	-0-
04	1530	N	417	-0-	-1113	B	-0-	417	2	N	-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2	N	-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	1 9 N	1
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2	N	1
*08	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	1 9 N	2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DAVIS, M.		WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CRAIG E		WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MATHEWS -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
04		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
05		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
07		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
*08		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOR		WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
*08		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAVIS, M.		WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1643 N	123	-0-	-1520 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04		1350 N	177	-0-	-1173 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PRICE -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
04		570 N	176	-0-	-394 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	
05		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-	-0-	
06		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-	-0-	
07		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-	-0-	
08		899 N	578	-0-	-321 B	-0-	578 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXHOMA		WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF. 2712 - 2892	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3	N	-0-	-0-	
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-	-0-	
05		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-	-0-	
06		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-	-0-	
07		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-	-0-	
*08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

ZOFNESS		WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2911 - 3350	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	922 1	302 3	N	-0-	
04		3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	922 1	2274 3	N	-0-	
05		5077 N	5077	-0-	-0- B	-0-	922 1	4155 3	N	-0-	
06		4239 N	4239	-0-	-0- B	-0-	922 1	3317 3	N	-0-	
07		4541 N	4541	-0-	-0- B	-0-	922 1	3619 3	N	-0-	
*08		3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	922 1	2558 3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FILES		WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
05		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
*08		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CHIPERFIELD		WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2157 N		2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	3		N	-0-
04	2051 N		2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3		N	-0-
05	1845 N		1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	3		N	-0-
06	1945 N		1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3		N	-0-
07	2100 N		2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3		N	-0-
*08	2104 N		2104	-0-	-0-	B	-0-	2104	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GIBNER		WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	383 N		383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-
04	379 N		379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-
05	383 N		383	-0-	-0-	B	-0-	383	3		N	-0-
06	368 N		368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-
07	376 N		376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-
*08	365 N		365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIV A		WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	385 N		385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-
04	385 N		385	-0-	-0-	B	-0-	385	3		N	-0-
05	389 N		389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-
06	418 N		418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-
07	419 N		419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-
*08	409 N		409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BERTIE F		WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	546 N		546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-
04	879 N		879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-
05	862 N		862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-
06	786 N		786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-
07	787 N		787	-0-	-0-	B	-0-	787	3		N	-0-
*08	859 N		859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MINDA A		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
05		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
07		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
*08		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RINEMILL		WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
05		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
*08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITTUM		WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	
04		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3	N	-0-	-0-	
05		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	
06		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3	N	-0-	-0-	
07		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-	-0-	
*08		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MERRILL		WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3	N	-0-	-0-	
04		3085 N	3085	-0-	-0- B	-0-	3085	3	N	-0-	-0-	
05		3131 N	3131	-0-	-0- B	-0-	3131	3	N	-0-	-0-	
06		2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3	N	-0-	-0-	
07		3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3	N	-0-	-0-	
*08		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPEAR		WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	
06		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITT A		WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-	-0-	
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-	-0-	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BERTIE G		WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-	-0-	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-	-0-	
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-	-0-	
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-	-0-	
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-	-0-	
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	3271 N	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-	-0-	
04	3104 N	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3		N	-0-	-0-	
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-	-0-	
06	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-	-0-	
07	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-	-0-	
*08	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

COOPER E		WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-	-0-	
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-	-0-	
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-	-0-	
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-	-0-	
07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-	-0-	
*08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WOHLFORD C		WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	3596 N	194	-0-	-3402	-0-	194	3		N	-0-	-0-	
04	3540 N	1705	-0-	-1835	-0-	1705	3		N	-0-	-0-	
05	4225 N	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		N	-0-	-0-	
06	3640 N	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3		N	-0-	-0-	
07	3200 N	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-	-0-	
*08	4288 N	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
04	300 N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-
06	300 N	269	-0-	-31	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
04	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
05	279 N	236	-0-	-43	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
06	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
07	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
08	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	302	-0-	-39	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
04	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
05	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
07	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
BERTIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	8	-0-	-178 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
05	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
06	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WIGINTON		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
07	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
08	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
RAY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 -	2972

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	789	-0-	-141	B	-0-	789	3	N	-0-	-0-
04		870 N	749	-0-	-121	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
05		899 N	797	-0-	-102	B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
06		750 N	651	-0-	-99	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
07		775 N	774	-0-	-1	B	-0-	774	3	N	-0-	-0-
*08		901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 -	3082

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	1639	-0-	-283	B	-0-	1639	3	N	-0-	-0-
04		1290 N	917	-0-	-373	B	-0-	917	3	N	-0-	-0-
05		1798 N	689	-0-	-1109	B	-0-	689	3	N	-0-	-0-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3	N	-0-	-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3	N	-0-	-0-
*08		1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 -	3096

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-	-0-
04		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
06		450 N	281	-0-	-169	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
07		465 N	443	-0-	-22	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-
*08		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 -	2934

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4805 N	1786	-0-	-3019	B	-0-	1786	3	N	-0-	-0-
04		4620 N	4357	-0-	-263	B	-0-	4357	3	N	-0-	-0-
05		4650 N	4340	-0-	-310	B	-0-	4340	3	N	-0-	-0-
06		4447 N	4447	-0-	-0-	B	-0-	4447	3	N	-0-	-0-
07		4495 N	2915	-0-	-1580	B	-0-	2915	3	N	-0-	-0-
08		4340 N	1559	-0-	-2781	B	-0-	1559	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 - 2936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1240 N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1131	-0-	-99 B	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
05		1240 N	1191	-0-	-49 B	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1082	-0-	-88 B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
08		1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS KK		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 - 3220	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-		-0-
04		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
05		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
06		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
07		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3	N	-0-		-0-
*08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BASKIN		WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 - 3250	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3875 N	2352	-0-	-1523 B	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
04		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3	N	-0-		-0-
05		6468 N	6468	-0-	-0- B	-0-	6468	3	N	-0-		-0-
06		5875 N	5875	-0-	-0- B	-0-	5875	3	N	-0-		-0-
07		4143 N	4143	-0-	-0- B	-0-	4143	3	N	-0-		-0-
08		6479 N	1950	-0-	-4529 B	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STAHL 'A'		WELL #:	2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 - 3168	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1860 N	1750	-0-	-110 B	-0-	1750	3	N	-0-		-0-
04		1800 N	1668	-0-	-132 B	-0-	1668	3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1647	-0-	-151 B	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
06		1680 N	1511	-0-	-169 B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
07		1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
08		1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

GARRETT "B"		WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 - 3150	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1900	CANCELLED UNDERAGE ->		-5124					
03		2325 N	2261	-0-	-64 B	-1900	2261	3	N	-0-		-0-
04		2250 N	2160	-0-	-90 B	-1900	2160	3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2188	-0-	-106 B	-1900	2188	3	N	-0-		-0-
06		2190 N	2011	-0-	-179 B	-1900	2011	3	N	-0-		-0-
07		2232 N	2005	-0-	-227 B	-1900	2005	3	N	-0-		-0-
08		2201 N	2036	-0-	-165 B	-1900	2036	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1900					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
BIVINS KK		WELL #:	5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	936 -0-	-211 B	-0-	936	3		N	-0-		-0-
04		960 N	911 -0-	-49 B	-0-	911	3		N	-0-		-0-
05		1007 N	1007 -0-	-0- B	-0-	1007	3		N	-0-		-0-
06		920 N	920 -0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-		-0-
07		1181 N	1181 -0-	-0- B	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
*08		1098 N	1098 -0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IVENS R		WELL #:	3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 - 3151	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		967 N	967 -0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-		-0-
04		930 N	930 -0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-		-0-
05		961 N	958 -0-	-3 B	-0-	958	3		N	-0-		-0-
06		930 N	917 -0-	-13 B	-0-	917	3		N	-0-		-0-
07		961 N	930 -0-	-31 B	-0-	930	3		N	-0-		-0-
08		961 N	923 -0-	-38 B	-0-	923	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222	
PRONGER		WELL #:	1316									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1288 -0-	-200 B	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
04		1080 N	586 -0-	-494 B	-0-	586	2		N	-0-		-0-
05		1502 N	1502 -0-	-0- B	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
06		1386 N	1386 -0-	-0- B	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
07		1310 N	1310 -0-	-0- B	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1057 -0-	-431 B	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRONGER		WELL #:	2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1221 -0-	-205 B	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
04		1140 N	528 -0-	-612 B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
05		1664 N	1664 -0-	-0- B	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
06		1522 N	1522 -0-	-0- B	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
07		1198 N	1198 -0-	-0- B	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
08		1674 N	1277 -0-	-397 B	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033		RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2932 - 3248	
MEGAN		WELL #:	1									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4 N	4 -0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		4 N	-0- -0-	-4 B	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 204045		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7 9	N	6		77
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2 9	N	2		79
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9 9	N	8		87
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	500	2	10 9	N	9	86 1	10
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-		10
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-		10

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES -T-		WELL #: 2		RRCID -> 148102		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2336	3		N	-0-		10
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-		10
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-		10
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-		10
07	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2282	3		N	-0-		10
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-		10

JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 149422		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

JONES -T-		WELL #: 3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3		N	-0-		-0-
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3		N	-0-		-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL		WELL #: 107 C		RRCID -> 128360		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
07	706 N	369	-0-	-337	-0-	369	2		Y	-0-		-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-		-0-

TEXFEL		WELL #: 307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-		-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2		N	-0-		-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-		-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-		-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106			
03		775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2	N	-0-			402
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			402
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			402
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	650 2	N	-0-			402
07		775 N	712	-0-	-63	-0-	712 2	N	-0-			402
08		837 N	716	-0-	-121	-0-	716 2	N	-0-			402

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086			
03		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176 2	N	-0-			294
04		3270 X	3207	-0-	-63	-0-	3178 2	N	26	29	9	320
05		3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3281 2	N	-0-			320
06		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3128 2	N	10	11	9	330
*07		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3128 2	N	4	4	9	334
08		3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3218 2	N	5	6	9	339

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS				WELL #: 1104	RRCID -> 149404	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	- 6789			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARLAND				WELL #: 1	RRCID -> 155109	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6412	- 6424			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OSBORNE				WELL #: 177	RRCID -> 156571	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6417	- 6441			
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			27
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			27
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	62 1	116 2	N	-0-	-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	60 1	113 2	N	-0-	-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	62 1	104 2	N	-0-	-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	60 1	101 2	N	-0-	-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	62 1	109 2	N	-0-	-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	62 1	97 2	N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727		
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	62 1	237 2	N	-0-	-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60 1	231 2	N	-0-	-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62 1	233 2	N	-0-	-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60 1	236 2	N	-0-	-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	62 1	240 2	N	-0-	-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62 1	227 2	N	-0-	-0-

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418		
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62 1	553 2	N	-0-	-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60 1	517 2	N	-0-	-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62 1	560 2	N	-0-	-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	60 1	489 2	N	-0-	-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	62 1	524 2	N	-0-	-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	62 1	529 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430		
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	62 1	1506 2	N	-0-	-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	60 1	1272 2	N	-0-	-0-
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	62 1	1376 2	N	-0-	-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60 1	1491 2	N	-0-	-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	60 1	1462 2	N	3	3
							3 9				
08	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	62 1	1224 2	N	-0-	3

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435		
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	62 1	72 2	N	-0-	3
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	60 1	63 2	N	-0-	3
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	62 1	68 2	N	-0-	3
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	60 1	67 2	N	-0-	3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62 1	65 2	N	-0-	3
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	62 1	67 2	N	-0-	3

PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
MANER A		WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437		
03	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2088 3	106 9	N	96	188
04	2100	N	1429	-0-	-671	-0-	1317 3	112 9	N	102	290
05	2201	N	1442	-0-	-759	-0-	1365 3	77 9	N	70	170
06	2040	N	1336	-0-	-704	-0-	1247 3	89 9	N	81	251
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1338 3	88 9	N	80	145
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1324 3	87 9	N	79	224

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
REMNANT ENERGY, INC.				701555						
RED DEVIL				WELL #: 1	RRCID -> 218942	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6408	- 6432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-		5
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-		5
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2	N	-0-		5
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-		5
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-		5
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-		5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6406	- 6422	
03	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2	N	-0-		-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122 2	N	-0-		-0-
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249 2	N	-0-		-0-
06	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976 2	N	-0-		-0-
07	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077 2	N	-0-		-0-
*08	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979 2	N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840						
TEXHOMA				WELL #: 1	RRCID -> 236967	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 6387	- 6443	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		156
04	30 N	35	-0-	5	-0-	35 2	N	-0-		156
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		156
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		156
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		156
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		156

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419	
03	DLQ G-10	329	-0-	329	2010	329 3	Y	-0-		73
04	DLQ G-10	535	-0-	535	2545	535 3	Y	-0-		73
05	2000 N	502	-0-	-1498	1047	502 3	Y	-0-		73
06	1542 N	495	-0-	-1047	-0-	495 3	Y	-0-		-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	Y	-0-		73
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	Y	-0-		73

SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441	
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1989	369 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	429	-0-	429	2418	429 3	Y	-0-		-0-
05	2100 N	743	-0-	-1357	1061	743 3	Y	-0-		-0-
06	1728 N	667	-0-	-1061	-0-	667 3	Y	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	Y	-0-		-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	Y	-0-		-0-

HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MARGA		WELL #:		4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF. 18892 - 19322			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 173847	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 4440 - 4730			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER)				89560 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BAILEY		WELL #:		1092	RRCID -> 227110	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 13670	PERF. 11329 - 13598			
03	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		63
04	300 X	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-		63
05	465 X	264	-0-	-201	-0-	264 2		N	-0-		63
06	540 X	450	-0-	-90	-0-	450 2		N	-0-		63
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		63
08	558 X	51	-0-	-507	-0-	51 2		N	-0-		63

THORNDIKE (KINDERHOOK)				89560 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
BAILEY "E"		WELL #:		1	RRCID -> 227071	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11719 - 11727			
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		33
04	1110 N	557	-0-	-553	-0-	557 2		N	-0-		33
05	1891 N	397	-0-	-1494	-0-	397 2		N	-0-		33
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		33
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		33
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8268 - 8310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784 - 7812		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11674 - 11724		
03	5084 X	4304	-0-	-780	-0-	343	1	3943	3	N	16	109
04	4920 X	4194	-0-	-726	-0-	335	1	3848	3	N	10	119
05	5084 X	4892	-0-	-192	-0-	391	1	4500	3	N	1	120
06	4920 X	4848	-0-	-72	-0-	388	1	4460	3	N	-0-	120
07	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	318	1	3654	3	N	-0-	120
08	4898 X	3481	-0-	-1417	-0-	278	1	3203	3	N	-0-	120

THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935										
-3- CORRALS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151 - 9160		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
CUDD -A-		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718 - 7746		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
 SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-			85
04	1620 #	1297	-0-	-323	-0-	1297	2	N	-0-			85
05	1674 #	1298	-0-	-376	-0-	1298	2	N	-0-			85
06	1410 N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2	N	-0-			85
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			70
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			70
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	31	1	N	-0-			70
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	30	1	N	-0-			70
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	31	1	N	-0-			70
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	31	1	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2	N	-0-			180
04	900 N	671	-0-	-229	-0-	671	2	N	-0-			180
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2	N	-0-			180
06	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2	N	-0-			180
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2	N	-0-			180
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			180

EOG RESOURCES, INC. 253162
 WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. HILL 433		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3H		RRCID -> 246413	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 9647	PERF.10030	- 12583			
03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	270 1	3748 2	N	-0-		103
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	258 1	3311 2	N	24		127
						26 9					
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	261 1	3380 2	N	5		132
						6 9					
06	3810 X	3166	-0-	-644	-0-	217 1	2949 2	N	-0-		132
07	3937 X	3126	-0-	-811	-0-	215 1	2911 2	N	-0-		132
08	3937 X	3005	-0-	-932	-0-	194 1	2811 2	N	-0-		132

JONES ENERGY, LLC WEIS 452		441132		WELL #: 3H		RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	- 11501	
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	325 1	3736 2	N	15		83
						17 9					
04	3870 X	3177	-0-	-693	-0-	254 1	2923 2	N	-0-		83
05	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	280 1	3215 2	N	-0-		83
*06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	251 1	2893 2	N	-0-		83
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		83
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		83

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	- 11461			
03	3720 X	2023	-0-	-1697	-0-	182 1	1841 2	N	-0-		204
04	3600 X	3266	-0-	-334	-0-	294 1	2972 2	N	-0-		204
05	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	192 1	1943 2	N	-0-		204
06	1740 X	1577	-0-	-163	-0-	142 1	1435 2	N	-0-		204
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		204
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		204

WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	- 11504			
03	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	207 1	2387 2	N	3		57
						3 9					
04	2850 X	2514	-0-	-336	-0-	201 1	2313 2	N	-0-		57
05	2945 X	2746	-0-	-199	-0-	214 1	2464 2	N	62		119
						68 9					
*06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	212 1	2443 2	N	-0-		119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H		RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	- 0			
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		226
04	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 2		N	-0-		226
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9	N	15		241
*06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		241
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		241
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		241

BUCHER 429		WELL #: 2H		RRCID -> 245402	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 9547	PERF.10000	- 11183			
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		42
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		42
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		42
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360	- 13163			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			424
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			456
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			488
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			488
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			488
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			488

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
COYOTE, WIL-E		WELL #:		1430	RRCID ->	211555	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9512	- 9618			
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			40
04		360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-			40
05		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-			40
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-			40
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-			40
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-			40

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HOSTUTLER -451-		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392	- 9404			
03		1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
04		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
05		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
07		3100 N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-			-0-
*08		2817 N	2764	-0-	-53	-0-	2764	2			N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER)				91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644	- 9656			
03		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1271	3	8	9	N	7			24
04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	N	8			32
05		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1041	3	11	9	N	10			42
06		1230 N	932	-0-	-298 B	-0-	923	3	9	9	N	8			50
07		1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	916	3	10	9	N	9			59
08		1054 N	940	-0-	-114 B	-0-	930	3	10	9	N	9			68

SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 9802	- 9811			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES		WELL #:		1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10620	- 10640			
03		1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2			N	-0-			34
04		1500 N	1723	-0-	223 B	-0-	1723	2			N	-0-			34
05		1550 N	1482	-0-	-68 B	-0-	1482	2			N	-0-			34
06		1500 N	1467	-0-	-33 B	-0-	1467	2			N	-0-			34
07		1767 N	1287	-0-	-480 B	-0-	1201	2	86	9	N	78			112
*08		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1597	2	25	9	N	23			135

TROSPER (MORROW LOWER)														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	45	1	883	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	57	-0-	-183 B	-0-	15	1	42	2	N	-0-			-0-
07	961 N	171	-0-	-790 B	-0-	22	1	149	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955														
03	15004 #	14692	-0-	-312	-0-	14657	3	35	9	N	32	164	1	168
04	14100 #	12544	-0-	-1556	-0-	12527	3	17	9	N	15			183
05	15159 #	14976	-0-	-183	-0-	14939	3	37	9	N	34	159	1	58
06	14670 #	13561	-0-	-1109	-0-	13533	3	28	9	N	25			83
07	15159 #	13653	-0-	-1506	-0-	13627	3	26	9	N	24			107
08	14973 #	12998	-0-	-1975	-0-	12984	3	14	9	N	13			120

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072														
03	93 N	1424	-0-	1331 B	-10004	12	1	1412	2	N	-0-			18
04	12 N	1171	-0-	1159 B	-8845	1171	2			N	-0-			18
05	31 N	1052	-0-	1021 B	-7824	1052	2			N	-0-			18
06	1320 N	1185	-0-	-135 B	-7824	1185	2			N	-0-			18
07	1209 N	1102	-0-	-107 B	-7824	1102	2			N	-0-			18
08	1054 N	1026	-0-	-28 B	-7824	1026	2			N	-0-			18

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984														
03	3286 #	3109	-0-	-177 B	-45181	3068	2	41	9	N	37	154	1	16
04	3030 #	2934	-0-	-96 B	-45277	2934	2			N	-0-			16
05	2914 #	2957	-0-	43 B	-45234	2957	2			N	-0-			16
06	3000 #	2803	-0-	-197 B	-45431	2803	2			N	-0-			16
07	3100 #	2859	-0-	-241 B	-45672	2859	2			N	-0-			16
08	3100 #	NO RPT	-0-	-3100 B	-48772					N	NO RPT			16

TUFFY (MORROW, UPPER)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
COURSON -C-													
91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
040798													
WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1400	-0-	-491	-0-	14 1	41 9	1345 2	N	37	183 1		21
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2			N	-0-			21
05	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1798 2			N	-0-			21
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			N	-0-	21 5		-0-
07	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	1625 2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699 2			N	-0-			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.													
SKEETERBEE													
182785													
WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES ENERGY, LLC													
KING E													
441132													
WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256													
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	124 1	8 9	2347 2	N	7			88
04	2880 N	2614	-0-	-266	-0-	130 1	9 9	2475 2	N	8			96
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2565 2		8 9	N	7			103
*06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	75 1		2326 2	N	-0-			103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													
MCGARRAUGH "A"													
825420													
WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC													
MC GARRAUGH ET AL "D"													
932471													
WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326													
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3			N	-0-			159
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3			N	-0-			159
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3			N	-0-			159
06	2460 N	2212	-0-	-248	-0-	2212 3			N	-0-			159
07	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	2167 3			N	-0-			159
08	2325 N	2190	-0-	-135	-0-	2190 3			N	-0-			159
4P ENERGY TEXAS, LLC													
SEYBOLD													
953803													
WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394													
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 2		1 9	N	1			49
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809 2		3 9	N	3			52
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			N	-0-			52
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1654 2		4 9	N	4			56
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			N	-0-			56
08	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491 2			N	-0-			56

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3317 X	3199	-0-	-118	-0-	3199 2		N	-0-		123
04		3210 X	3019	-0-	-191	-0-	3019 2		N	-0-		123
05		3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870 2		N	-0-		123
06		3180 X	2896	-0-	-284	-0-	2895 2	1 9	N	1		124
*07		3193 X	2904	-0-	-289	-0-	2895 2	9 9	N	8		132
08		3193 X	2237	-0-	-956	-0-	2237 2		N	-0-		132

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	62 1	180 2	N	-0-		184
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	60 1	166 2	N	-0-		184
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	56 1	168 2	N	-0-		184
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	22 1	210 2	N	-0-		184
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	60 1	198 2	N	-0-		184
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	62 1	176 2	N	8		192
							9 9					

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200								
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
03		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 3		N	-0-		24
04		6450 X	6573	-0-	123	-0-	6573 3		N	-0-		24
05		6665 X	6399	-0-	-266	-0-	6399 3		N	-0-		24
06		6990 X	6023	-0-	-967	-0-	6023 3		N	-0-		24
07		7223 X	6089	-0-	-1134	-0-	6089 3		N	-0-		24
08		7223 X	6027	-0-	-1196	-0-	6027 3		N	-0-		24

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290
03		2697 N	2422	-0-	-275	-0-	2422 3		N	-0-		18
04		2490 N	2293	-0-	-197	-0-	2293 3		N	-0-		18
05		2573 N	2270	-0-	-303	-0-	2270 3		N	-0-		18
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2440 3	61 9	N	55		73
07		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		73
*08		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2408 3	6 9	N	5		78

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	2346	-0-	548 B	-24674	62	1	2284	2	N	-0-		63
04	1200 N	1844	-0-	644 B	-24030	60	1	1784	2	N	-0-		63
05	1612 N	1219	-0-	-393 B	-24030	62	1	1157	2	N	-0-		63
06	2280 N	1981	-0-	-299 B	-24030	52	1	1929	2	N	-0-		63
07	1922 N	2443	-0-	521 B	-23509	60	1	2370	2	N	12		75
08	1209 N	2485	-0-	1276 B	-22233	54	1	2411	2	N	18		93
						20	9						

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		161

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

03	930 N	771	-0-	-159	-0-	769	3	2	9	N	2		76
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-		76
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-		76
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		76
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-		76
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-		76

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200													
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9210 - 9219					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 9576 - 9592					
MEKEEL		WELL #: 1													
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9228 - 9237					
CONLEY		WELL #: 1315													
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	138	-0-	-48	B	-0-	34	1	104	2	N	-0-			144
04	480 N	206	-0-	-274	B	-0-	26	1	180	2	N	-0-			144
05	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	48	1	431	2	N	-0-			144
06	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	52	1	426	2	N	-0-			144
07	217 N	156	-0-	-61	B	-0-	14	1	142	2	N	-0-			144
*08	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	52	1	437	2	N	-0-			144
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MEKEEL		WELL #: 1228		RRCID -> 089633		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 10527		PERF. 9394 - 9408					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

VIRBY		WELL #: 1302		RRCID -> 091913		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9259 - 9271					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				63
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	60	1	548	2	N	-0-		190
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	56	1	846	2	N	-0-		190
05	456 N	95	-0-	-361 B	-0-	36	1	59	2	N	-0-		190
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	52	1	667	2	N	-0-		190
07	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	60	1	867	2	N	-0-		190
*08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	52	1	698	2	N	-0-		190
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	341 N	261	-0-	-80 B	-0-	32	1	229	2	N	-0-		80
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	60	1	261	2	N	-0-		80
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	42	1	378	2	N	-0-		80
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	16	1	263	2	N	-0-		80
07	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	36	1	209	2	N	-0-		80
*08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	52	1	322	2	N	-0-		80
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TURNER, S.E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10314 - 10329

03	248 N	264	-0-	16 B	-33067	264	2			N	-0-		-0-
04	270 N	214	-0-	-56 B	-33067	214	2			N	-0-		-0-
05	217 N	246	-0-	29 B	-33038	246	2			N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32 B	-33038	238	2			N	-0-		-0-
07	217 N	261	-0-	44 B	-32994	261	2			N	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-32994	246	2			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

03	837 N	777	-0-	-60 B	-13273	31	1	746	2	N	-0-		-0-
04	840 N	667	-0-	-173 B	-13273	30	1	637	2	N	-0-		-0-
05	806 N	642	-0-	-164 B	-13273	31	1	605	2	N	5		5
						6	9						
06	750 N	687	-0-	-63 B	-13273	30	1	657	2	N	-0-		5
07	682 N	855	-0-	173 B	-13100	31	1	824	2	N	-0-		5
08	651 N	732	-0-	81 B	-13019	31	1	701	2	N	-0-		5

TURNER, S. E. (MORROW, LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

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

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

03	651 #	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	651 #	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 O'LOUGHLIN SR., C. C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

03	651 #	568	-0-	-83	-0-	567	3	1	9	N	1					28
04	630 #	555	-0-	-75	-0-	545	3	10	9	N	9					37
05	651 #	569	-0-	-82	-0-	521	3	48	9	N	44					81
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	486	3	79	9	N	72					153
07	589 #	499	-0-	-90	-0-	496	3	3	9	N	3					156
08	589 #	443	-0-	-146	-0-	430	3	13	9	N	12	148	1			20

SCS NEWTON OIL LLC 760234
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	597	2	42	9	N	38					158
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	578	2	41	9	N	37	192	1			3
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	N	8					11
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	550	2	10	9	N	9					20
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	N	10					30
*08	599 R	599	-0-	-0-	-0-	590	2	9	9	N	8					38

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

03	872 S	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					163
04	810 S	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					165
05	899 S	632	-0-	-267	-0-	630	2	2	9	N	2					167
06	996 S	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					168
07	989 S	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1					169
*08	927 S	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2	151	1			20

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
APACHE CORPORATION 027200														
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335														
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865														
O'LOUGHLIN, JR. A WELL #: 1 RRCID -> 164122 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18														

REMNANT ENERGY, INC. 701555														
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338														
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-			-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589														
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268														
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*08	3100 N	3772	-0-	672	672	3772	2			N	-0-			40

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.		3348	-0-	3348	70358	3348	2	N	-0-			75
04	T. A.		3205	-0-	3205	73563	3202	2	N	3			78
05	T. A.		3256	-0-	3256	76819	3256	2	N	-0-			78
06	T. A.		3053	-0-	3053	79872	3046	2	N	6			84
*07	T. A.		3046	-0-	3046	82918	3046	2	N	-0-			84
08	T. A.		3896	-0-	3896	86814	3894	2	N	2			86

O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366	
03	10 N		-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			24
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
URSCHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6828 - 7014	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						CNTY: HEMPHILL			
URSCHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127	
03	1057 N		1057	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			110
04	1113 N		1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	Y	-0-			110
05	1052 N		1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	Y	-0-			110
06	1122 N		1122	-0-	-0-	-0-	1100	3	Y	20			130
07	1102 N		1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	Y	-0-			130
08	1054 N		966	-0-	-88	-0-	956	3	Y	9			139

URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068	
03	1736 N		1570	-0-	-166	-0-	1570	3	N	-0-			33
04	1614 N		1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			33
05	1797 N		1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-			33
06	1777 N		1777	-0-	-0-	-0-	1777	3	N	-0-			33
07	2431 N		2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			33
*08	1801 N		1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-			33

URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006	
03	2402 X		2402	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			62
04	2496 N		2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			62
05	1962 N		1962	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	28			90
06	2734 N		2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			90
07	2537 N		2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-			90
*08	2621 N		2621	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	29			119

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -D-		//CONT.//	92065 300 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUMPHREYS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160 PERF. 7031 - 7048
03		3444 X	3444	-0-	-0-	341 1	3103 3	N	-0-
04		3313 X	3313	-0-	-0-	330 1	2983 3	N	-0-
05		2922 X	2922	-0-	-0-	341 1	2581 3	N	-0-
06		2906 X	2906	-0-	-0-	330 1	2576 3	N	-0-
07		2868 X	2868	-0-	-0-	309 1	2559 3	N	-0-
*08		3386 X	3386	-0-	-0-	314 1	3072 3	N	-0-
HUMPHREYS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202 PERF. 7022 - 7027
03		875 N	875	-0-	-0-	875 3		N	53
04		776 N	776	-0-	-0-	776 3		N	53
05		775 N	775	-0-	-0-	775 3		N	53
06		735 N	735	-0-	-0-	735 3		N	53
07		676 N	676	-0-	-0-	676 3		N	53
*08		737 N	737	-0-	-0-	737 3		N	53
LE NORMAN OPERATING LLC URSHEL		WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180 PERF. 6993 - 7117
03		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	63 2		N	-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	87 2		N	-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	72 2		N	-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-
URSHEL		WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146 PERF. 7065 - 7106
03		1440 N	1440	-0-	-0-	1440 2		N	-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0-	1396 2		N	-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	1351 2		N	-0-
06		1300 N	1300	-0-	-0-	1300 2		N	-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	1307 2		N	-0-
*08		1298 N	1298	-0-	-0-	1298 2		N	-0-
LONE STAR OIL & GAS URSHEL 50		WELL #:	2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315 PERF. 6952 - 7170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
URSHEL		WELL #:	4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6962 - 7044
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419								
URSHEL				WELL #: 3	RRCID -> 132157	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6958	- 6987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HUMPHREYS -40-				WELL #: 2	RRCID -> 145523	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7002	- 7056			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
HUMPHREYS -40-				WELL #: 3	RRCID -> 147488	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7032	- 7043			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			406
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			406
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			406
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			406
HUMPHREYS 39				WELL #: 2	RRCID -> 174500	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7086	- 7100			
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1241 2	20 9	N	18			137
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1202 2	11 9	N	10			147
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			147
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1180 2	17 9	N	15			162
*07	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	1019 2	14 9	N	13			175
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262 2	12 9	N	11			186
HUMPHREYS 46				WELL #: 4	RRCID -> 185947	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7050	- 7056	
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			136
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	987 2	9 9	N	8			144
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			144
06	990 N	918	-0-	-72	-0-	918 2		N	-0-			144
07	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920 2		N	-0-			144
08	992 N	971	-0-	-21	-0-	971 2		N	-0-			144
HUMPHREYS 46				WELL #: 5	RRCID -> 189068	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 7051	- 7072			
03	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697 2		N	-0-			153
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1661 2	11 9	N	10			163
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			163
06	1650 N	1295	-0-	-355	-0-	1295 2		N	-0-			163
07	1736 N	1296	-0-	-440	-0-	1296 2		N	-0-			163
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			163

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROWE				WELL #:	115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338
03	837 N	696	-0-	-141	-0-	54	1	642	2	N	-0-	23	
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	54	1	670	2	N	-0-	23	
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-	23	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	N	-0-	23	
07	744 N	676	-0-	-68	-0-	52	1	624	2	N	-0-	23	
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	52	1	587	2	N	-0-	23	

MCGARRAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-	94	
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	-0-	94	
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-	94	
06	930 N	911	-0-	-19	-0-	60	1	851	2	N	-0-	94	
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	56	1	877	2	N	-0-	94	
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	N	-0-	94	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LONE TREE OIL & GAS LLC				WELL #:	1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	799	2	33	9	N	30	92	
04	690 N	872	-0-	182	-0-	832	2	40	9	N	36	128	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	920	2	39	9	N	35	163	
06	0 W	984	-0-	984	-0-	941	2	43	9	N	39	202	
07	1400 N	1049	-0-	-351	-0-	633	1018	2	31	9	N	28	
*08	1688 X	1055	-0-	-633	-0-	1026	2	29	9	N	26	181 1 75	

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
M3V ENERGY, LLC				519511						
HEDRICK				WELL #: 1	RRCID -> 117946	COMPL. DATE 08/15/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8376	- 8404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 119375	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8332	- 8360	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555						
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 253176	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8150	- 8180	
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1171 2	11 9	N	10	114
04	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1160 2	34 9	N	31	145
05	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1121 2	22 9	N	20	165
06	1140 N	857	-0-	-283	-0-	835 2	22 9	N	20	185
07	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1005 2	29 9	N	26	211
08	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1002 2	11 9	N	10	221

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
JEAN				WELL #: 2133	RRCID -> 202547	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8276	- 8306	
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136 2		N	-0-	14
04	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2		N	-0-	14
05	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087 2		N	-0-	14
06	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	2036 2		N	-0-	14
07	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136 2		N	-0-	14
08	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000 2		N	-0-	14

HOOVER				WELL #: 2128	RRCID -> 230592	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8407	- 8436	
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	44
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	44
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	44
06	780 N	691	-0-	-89	-0-	691 2		N	-0-	44
07	899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2		N	-0-	44
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	44

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
JEAN 133				WELL #: 1 D	RRCID -> 213274	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8197	- 8332	
03	2325 #	2180	-0-	-145	-0-	2180 2		N	-0-	19
04	2250 #	2074	-0-	-176	-0-	2074 2		N	-0-	19
05	2294 #	2049	-0-	-245	-0-	2049 2		N	-0-	19
06	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1954 2		N	-0-	19
07	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	1928 2	4 9	N	4	23
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-	23

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
EAA OPERATING, LLC		238472										
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308				
03	197	N	197	-0-	-0-	197	2	N	-0-			58
04	180	N	95	-0-	-85	95	2	N	-0-			58
05	138	N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-			58
06	180	N	134	-0-	-46	134	2	N	-0-			58
07	131	N	131	-0-	-0-	131	2	N	-0-			58
*08	130	N	130	-0-	-0-	130	2	N	-0-			58

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937										
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260				
03	2709	R	2709	-0-	-0-	2661	2	48	9	N	44	365
04	990	#	407	-0-	-583	324	2	83	9	N	75	248
*05	3718	R	3718	-0-	-0-	3670	2	48	9	N	44	108
*06	2988	N	2988	-0-	-0-	2960	2	28	9	N	25	133
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	1728	2	31	9	N	28	161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11495 - 11512				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11626 - 11634				
03	4654	X	4654	-0-	-0-	4625	2	29	9	N	26	108
04	4497	X	4497	-0-	-0-	4489	2	8	9	N	7	115
05	4133	X	4133	-0-	-0-	4130	2	3	9	N	3	118
06	4108	X	4108	-0-	-0-	4106	2	2	9	N	2	120
07	3997	X	3997	-0-	-0-	3997	2			N	-0-	120
*08	4132	X	4132	-0-	-0-	4129	2	3	9	N	3	123

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450				
03	806	N	781	-0-	-25	781	2			N	-0-	100
04	750	N	742	-0-	-8	738	2	4	9	N	4	104
05	775	N	765	-0-	-10	765	2			N	-0-	104
06	751	N	751	-0-	-0-	751	2			N	-0-	104
07	781	N	781	-0-	-0-	781	2			N	-0-	104
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			104

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2	N	-0-			34
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2	N	-0-			34
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-			34
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-			34
07	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038 2	N	-0-			34
08	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1608 2	N	-0-			34

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532				
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2801 2	2 9	N	2		41
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-		41
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-		41
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-		41
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-		41
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-		41

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
JONES, L. L. 36		WELL #: 1		RRCID -> 076083		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, L. L. 36		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002				
03	1736	N	528	-0-	-1208	-0-	31 1	497 3	N	-0-		108
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		108
05	961	N	299	-0-	-662	-0-	299 3		N	-0-		108
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	313 3		N	-0-		108
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		108
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-		108

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419										
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268				
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	35 1	2706 2	N	-0-		-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	30 1	2972 2	N	-0-		-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	26 1	3184 2	N	-0-		-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	34 1	3091 2	N	-0-		-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17 1	3321 2	N	-0-		-0-
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-		-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 841419										
PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3259	-0-	-971	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4251	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	2947	-0-	-1424	-0-	2947	2	N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417				
03	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	31	1	3517	2	N	-0-	20
04	2940 X	2884	-0-	-56	-0-	30	1	2854	2	N	-0-	20
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	37	1	3427	2	N	-0-	20
06	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	36	1	3069	2	N	-0-	20
07	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	17	1	3197	2	N	-0-	20
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	20

SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374				
03	14B2 EXT	1112	-0-	1112	11495	1112	2			N	-0-	78
04	12514 X	1019	-0-	-11495	-0-	7	1	1006	2	N	5	83
						6	9					
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	586	2	N	4	87
						4	9					
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	2	N	-0-	87
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	87
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	87

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1		RRCID -> 069196		COMPL. DATE 12/06/1976		TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106		
03	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-	-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	3485	-0-	485	596	3485	2			N	-0-	-0-
*07	3100 N	3161	-0-	61	657	3161	2			N	-0-	-0-
*08	4141 X	3484	-0-	-657	-0-	3484	2			N	-0-	-0-

CAMPBELL-WEBB		WELL #: 282		RRCID -> 165554		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898				
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-	188
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	46
05	2170 N	1387	-0-	-783	-0-	1387	2			N	-0-	46
06	2100 N	1080	-0-	-1020	-0-	1080	2			N	-0-	46
07	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-	46
08	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	1014	2			N	-0-	46

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, W. (CLEVELAND)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-			-0-
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	60	1	757	2	N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-			-0-
06	780 N	630	-0-	-150	-0-	60	1	570	2	N	-0-			-0-
07	837 N	599	-0-	-238	-0-	62	1	537	2	N	-0-			-0-
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	56	1	713	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
VINCENT

450175
WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

*09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1530	2	N	-0-			33
*10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	31	1	1554	2	N	-0-			33
*11	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	30	1	1504	2	N	-0-			33
*12	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	31	1	1505	2	N	-0-			33
*01	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	31	1	1461	2	N	-0-			33
*02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	28	1	1316	2	N	-0-			33
*03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1458	2	N	-0-			33
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-			33
*05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	-0-			33
*06	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	30	1	1405	2	N	-0-			33
*07	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-			33
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	31	1	1440	2	N	-0-			33

ABBEY

WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY
BUZZARD UNIT

562560
WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

POPE

WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

03	1085 N	775	-0-	-310	-0-	29	1	745	2	N	1			83
						1	9							
04	900 N	665	-0-	-235	-0-	45	1	605	2	N	14			97
						15	9							
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-			97
06	750 N	656	-0-	-94	-0-	39	1	617	2	N	-0-			97
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	42	1	1266	2	N	53			150
						58	9							
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	48	1	2016	2	N	65			215
						72	9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY
DENDY, D. R.

562560
WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					62
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	N	-0-					62
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-					62
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	2	N	-0-					62
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					62
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)
APACHE CORPORATION
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-

95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
027200
WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND)
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
KEMP

95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
825420
WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	947	-0-	-1812	-0-	135	1	700	2	N	102					210
04	2670 X	1172	-0-	-1498	-0-	112	9	819	2	N	163	174	1			199
05	2759 X	2423	-0-	-336	-0-	174	1	1776	2	N	430	343	1	6	8	280
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	473	9	3679	2	N	355	353	1			282
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	391	9	2646	2	N	217	187	1			312
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	107	1			N	NO RPT					312

KEMP

WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6054	2	380	9	N	345	3	8			583
04	5880 X	5430	-0-	-450	-0-	5179	2	251	9	N	228	533	1	1	8	277
05	6355 X	5997	-0-	-358	-0-	5600	2	397	9	N	361	358	1	4	8	276
06	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7197	2	406	9	N	369					645
07	6417 X	621	-0-	-5796	-0-	620	2	1	9	N	1	546	1			100
08	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					100

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					238
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					243
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					248
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8					256
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					258
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					260

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	120	-0-	-345	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6138 X	4628	-0-	-1510	-0-	4526	2	102	9	N	93					366
04	5940 X	5362	-0-	-578	-0-	5271	2	91	9	N	83	186	1			263
05	6076 X	4269	-0-	-1807	-0-	4213	2	56	9	N	51					314
06	5070 X	5028	-0-	-42	-0-	4952	2	76	9	N	69					383
07	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	5150	2	78	9	N	71	194	1			260
08	5549 X	5071	-0-	-478	-0-	4999	2	72	9	N	65					325

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8742 X	7123	-0-	-1619	-0-	7034	2	89	9	N	81					462
04	8460 X	6516	-0-	-1944	-0-	6447	2	69	9	N	63	188	1			337
05	8742 X	7683	-0-	-1059	-0-	7608	2	75	9	N	68					405
06	8460 X	8159	-0-	-301	-0-	8083	2	76	9	N	69					474
*07	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9474	2	88	9	N	80	192	1			362
*08	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8905	2	91	9	N	83					445

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7564 X	6560	-0-	-1004	-0-	6387	2	173	9	N	157	190	1			583
04	6000 X	5943	-0-	-57	-0-	5801	2	142	9	N	129	193	1			519
05	5642 X	5381	-0-	-261	-0-	5264	2	117	9	N	106					625
06	6360 X	3722	-0-	-2638	-0-	3636	2	86	9	N	78	191	1			512
07	6572 X	2951	-0-	-3621	-0-	2874	2	77	9	N	70					582
08	6572 X	4052	-0-	-2520	-0-	3946	2	106	9	N	96	194	1			484

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		95355 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6789 X	1253	-0-	-5536	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	2009	-0-	-4780	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
06	4470 X	3339	-0-	-1131	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
07	6789 X	6044	-0-	-745	-0-	6044	3	N	-0-			-0-
08	6789 X	6286	-0-	-503	-0-	6286	3	N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #: 2A		RRCID -> 046208		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 048096		COMPL. DATE 10/27/1969		TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BOWERS D		WELL #: 4		RRCID -> 216445		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830				
03	43586 X	2429	-0-	-41157	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
04	42180 X	40590	-0-	-1590	-0-	40590	2	N	-0-			-0-
05	39525 X	8043	-0-	-31482	-0-	8043	2	N	-0-			-0-
06	23370 X	14794	-0-	-8576	-0-	14794	2	N	-0-			-0-
07	41943 X	20553	-0-	-21390	-0-	20553	2	N	-0-			-0-
*08	46299 X	46299	-0-	-0-	-0-	46299	2	N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639										
ALEXANDER -D-		WELL #: 4		RRCID -> 091414		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		95355 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		042158										
B&W ALEXANDER 2		WELL #: 1		RRCID -> 201077		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853				
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-			115
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			115
05	2852 X	1909	-0-	-943	-0-	1909	2	N	-0-			115
06	3150 X	2167	-0-	-983	-0-	2167	2	N	-0-			115
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-			115
08	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2	N	-0-			115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	1956	-0-	-989	-0-	27 1	1929 3	N	-0-		-0-
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 3		N	-0-		-0-
05	2015 X	233	-0-	-1782	-0-	233 3		N	-0-		-0-
06	1890 X	1758	-0-	-132	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
07	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 3		N	-0-		-0-
*08	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898 3		N	-0-		-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13872	- 13886		
03	3999 X	375	-0-	-3624	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
04	3870 X	3213	-0-	-657	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
05	3441 X	1482	-0-	-1959	-0-	1482 2		Y	-0-		-0-
06	1740 X	568	-0-	-1172	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		Y	-0-		-0-
*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		Y	-0-		-0-

MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14128	- 14138		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D				WELL #: 1	RRCID -> 214192	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 20104	PERF.15194	- 15244		
03	3224 X	545	-0-	-2679	-0-	545 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	3075 2		N	-0-		-0-
05	2790 X	803	-0-	-1987	-0-	803 2		N	-0-		-0-
06	1920 X	1573	-0-	-347	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
07	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	3017 2		N	-0-		-0-
08	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	2814 2		N	-0-		-0-

BOWERS -G-				WELL #: 2	RRCID -> 279577	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 20210	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #: D 1	RRCID -> 052814	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5841	- 5976		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// 95355 750 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 3		RRCID -> 083754		COMPL. DATE 08/01/1979			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		11625 X	3912	-0-	-7713	-0-	17 1	3895	3	N	-0-			131
04		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	12618 3			N	-0-			131
05		11532 X	2353	-0-	-9179	-0-	2353 3			N	-0-			131
06		7290 X	6097	-0-	-1193	-0-	6097 3			N	-0-			131
07		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415 3			N	-0-			131
08		11625 X	6495	-0-	-5130	-0-	6495 3			N	-0-			131
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175		WELL #: 1		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960			TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A			
03		1178 N	430	-0-	-748	-0-	430 2			N	-0-			-0-
04		690 N	1937	-0-	1247	-0-	1937 2			N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-			-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-			-0-
07		1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238 2			N	-0-			-0-
*08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-			-0-
ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599					
03		20832 X	1984	-0-	-18848	-0-	1984 2			N	-0-			-0-
04		20160 X	21426	-0-	1266	-0-	21426 2			N	-0-			-0-
05		18197 X	4525	-0-	-13672	-0-	4525 2			N	-0-			-0-
06		6330 X	5334	-0-	-996	-0-	5334 2			N	-0-			-0-
07		20832 X	16447	-0-	-4385	-0-	16447 2			N	-0-			-0-
*08		24655 X	24655	-0-	-0-	-0-	24655 2			N	-0-			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC BOWERS		491579		WELL #: 1254		RRCID -> 067878		COMPL. DATE 08/25/1976			TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SANDERS 60		95361 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
		252131		WELL #: 2		RRCID -> 245389		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884			
03		3472 #	3119	-0-	-353	-0-	3101 2	18	9	N	16			207
04		3450 #	2975	-0-	-475	-0-	2957 2	18	9	N	16	187	1	36
05		3565 #	3050	-0-	-515	-0-	3050 2			N	-0-			36
06		3030 #	2934	-0-	-96	-0-	2934 2			N	-0-			36
07		3131 #	3006	-0-	-125	-0-	3006 2			N	-0-			36
08		3131 #	2990	-0-	-141	-0-	2990 2			N	-0-			36
WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) APACHE CORPORATION ELLEN 8		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
		027200		WELL #: 108		RRCID -> 155757		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		//CONT.//		95361 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	363	2	15	9	N	14			163
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	378	2	21	9	N	19			182
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	403	2	22	9	N	20			202
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	363	2	20	9	N	18			220
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	396	2	14	9	N	13	182	1	51
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	383	2	15	9	N	14			65

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13824 - 13840		
03	3410 X	1285	-0-	-2125	-0-	15	1	1270	2	N	-0-			149
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			149
05	3255 X	823	-0-	-2432	-0-	823	2			N	-0-			149
06	3060 X	1122	-0-	-1938	-0-	1122	2			N	-0-	85	5	64
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			64
08	3410 X	115	-0-	-3295	-0-	114	4	1	9	N	1			65

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
NELL, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13645 - 13922		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:			RRCID ->	169964	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13831 - 13853		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED				02/22/2013										

WATERFIELD (MORROW UPPER)				95453 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
WATERFIELD -16-		WELL #:		1	RRCID ->	107429	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	13408 - 13695		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16		WELL #:		2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9744 - 9753	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		027200									
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497		PERF.13447 - 15437	
03	3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	2923	2	N	-0-		155
04	3870 X	3021	-0-	-849	-0-	3021	2	N	-0-		155
05	3999 X	3062	-0-	-937	-0-	3062	2	N	-0-		155
06	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2	N	-0-		155
07	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3098	2	11 9 N	10	135 1	30
08	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2	N	-0-		30

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358		PERF.13425 - 14255	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10 9 N	9		97
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2 9 N	2		99
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2	N	-0-		99
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	797	2	42 9 N	38		137
*07	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	2	N	-0-		137
08	806 N	344	-0-	-462	-0-	344	2	N	-0-		137

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		491579									
ZYBACH		WELL #: 207		RRCID -> 237499		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11845 - 13632	
03	1984 N	1899	-0-	-85 B	-0-	1851	2	48 9 Y	44	198 1	3 8 60
04	1950 N	1845	-0-	-105 B	-0-	1820	2	25 9 Y	23		83
05	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1962	2	26 9 Y	24	2 8	105
06	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1810	2	25 9 Y	23		128
07	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1965	2	37 9 Y	34		162
08	1984 N	1896	-0-	-88 B	-0-	1828	2	68 9 Y	62	1 8	223

ZYBACH		WELL #: 307		RRCID -> 243627		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11951 - 14148	
03	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1869	2	32 9 N	29	197 1	1 8 23
04	2070 N	1955	-0-	-115 B	-0-	1927	2	28 9 N	25		48
05	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2131	2	26 9 N	24		72
06	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2192	2	30 9 N	27	2 8	97
07	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2088	2	26 9 N	24		121
08	2170 N	2134	-0-	-36 B	-0-	2114	2	20 9 N	18	1 8	138

ZYBACH		WELL #: 407		RRCID -> 246111		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14452		PERF.11815 - 14394	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

03	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1632	2	14	9	N	13					206
04	1680 N	1600	-0-	-80 B	-0-	1591	2	9	9	N	8	191	1			23
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1542	2	50	9	N	45					68
06	1590 N	1399	-0-	-191 B	-0-	1386	2	13	9	N	12					80
07	1643 N	1406	-0-	-237 B	-0-	1400	2	6	9	N	5					85
*08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1603	2	4	9	N	4	1	8			88

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

03	6045 X	5836	-0-	-209 B	-0-	5652	2	184	9	N	167	194	1	3	8	108
04	6090 X	5398	-0-	-692 B	-0-	5269	2	129	9	N	117					225
05	6293 X	5754	-0-	-539 B	-0-	5589	2	165	9	N	150	200	1	3	8	172
06	6090 X	5362	-0-	-728 B	-0-	5215	2	147	9	N	134	199	1	2	8	105
07	5828 X	5527	-0-	-301 B	-0-	5415	2	112	9	N	102					207
08	5828 X	5290	-0-	-538 B	-0-	5201	2	89	9	N	81	192	1	1	8	95

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
 MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	215	-0-	215 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	257	-0-	257 B	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*08	782 N	310	-0-	-472 B	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

03	15 N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	210 N	22	-0-	-188 B	-0-	22	2			Y	-0-					6
05	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-	6	5			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
 EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728 X	1433	-0-	-1295 B	-0-	1401 2	32 9	Y	29	89 1	3 8	13
04	3120 X	1830	-0-	-1290 B	-0-	1805 2	25 9	Y	23	29 1	2 8	5
05	3224 X	2015	-0-	-1209 B	-0-	1970 2	45 9	Y	41	44 1	1 8	1
06	3120 X	1475	-0-	-1645 B	-0-	1455 2	20 9	Y	18	1 8		18
07	2511 X	1252	-0-	-1259 B	-0-	1243 2	9 9	Y	8	17 1	1 8	8
08	2015 X	942	-0-	-1073 B	-0-	941 2	1 9	Y	1	1 8		8

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

03	1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2		Y	-0-			-0-
04	1500 X	383	-0-	-1117 B	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
05	1550 X	1325	-0-	-225 B	-0-	1325 2		Y	-0-			-0-
06	1530 X	1286	-0-	-244 B	-0-	1286 2		Y	-0-			-0-
07	1581 X	1401	-0-	-180 B	-0-	1401 2		Y	-0-			-0-
*08	1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 2		Y	-0-			-0-

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

03	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	8 1	236 2	Y	1	1 8		79
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	8 1	282 2	Y	-0-			79
05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	8 1	296 2	Y	-0-	71 1		8
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	8 1	293 2	Y	-0-			8
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	8 1	296 2	Y	-0-			8
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	8 1	294 2	Y	-0-			8

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

03	620 X	205	-0-	-415 B	-0-	201 2	4 9	Y	4	1 1	4 8	-0-
04	600 X	190	-0-	-410 B	-0-	186 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	899 X	563	-0-	-336 B	-0-	562 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	870 X	597	-0-	-273 B	-0-	596 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	899 X	696	-0-	-203 B	-0-	695 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*08	710 X	710	-0-	-0- B	-0-	709 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

03	1426 X	567	-0-	-859 B	-0-	567 2		Y	-0-			26
04	1380 X	227	-0-	-1153 B	-0-	227 2		Y	-0-			26
05	1426 X	85	-0-	-1341 B	-0-	85 2		Y	-0-	26 5		-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	558 X	217	-0-	-341 B	-0-	217 2		Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 X	175	-0-	-73	B	-0-		175	2			-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	B	-0-						-0-
05		248 X	30	-0-	-218	B	-0-		30	2			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	B	-0-						-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-						-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	B	-0-						-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191													
03		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-		170	2			6
04		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-		68	2			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				6	5	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-						-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272													
03		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-		453	2			22
04		450 N	449	-0-	-1	B	-0-		449	2			22
05		457 N	457	-0-	-0-	B	-0-		434	2	23	9	10
06		450 N	414	-0-	-36	B	-0-		414	2			10
07		465 N	382	-0-	-83	B	-0-		382	2			10
08		465 N	365	-0-	-100	B	-0-		365	2			10

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303													
03		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-		455	2			23
04		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-		434	2			23
05		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		374	2			23
06		450 N	411	-0-	-39	B	-0-		411	2			23
07		434 N	410	-0-	-24	B	-0-		410	2			23
*08		444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		444	2			23

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372													
03		806 N	670	-0-	-136	B	-0-		669	2	1	9	80
04		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-		647	2	45	9	120
05		726 N	726	-0-	-0-	B	-0-		692	2	34	9	150
06		765 N	765	-0-	-0-	B	-0-		765	2			150
07		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-		708	2	45	9	17
*08		797 N	797	-0-	-0-	B	-0-		797	2			17

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248													
03		3937 X	1054	-0-	-2883	B	-0-		1050	2	4	9	120
04		1253 X	1253	-0-	-0-	B	-0-		1252	2	1	9	120
05		4433 X	1791	-0-	-2642	B	-0-		1790	2	1	9	25
06		4290 X	1882	-0-	-2408	B	-0-		1882	2			25
07		4433 X	2490	-0-	-1943	B	-0-		2472	2	18	9	40
*08		2383 X	2383	-0-	-0-	B	-0-		2382	2	1	9	40

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660												
03	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			Y	-0-	40
04	2100 N	2093	-0-	-7 B	-0-	2049	2	44	9	Y	40	80
05	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2120	2	11	9	Y	10	90
06	2070 N	1930	-0-	-140 B	-0-	1930	2			Y	-0-	90
07	2170 N	2128	-0-	-42 B	-0-	2049	2	79	9	Y	72	162
08	2139 N	2066	-0-	-73 B	-0-	2008	2	58	9	Y	53 187 1	28

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326												
03	899 X	649	-0-	-250 B	-0-	648	2	1	9	Y	1 1 8	-0-
04	1020 X	212	-0-	-808 B	-0-	211	2	1	9	Y	1 1 8	-0-
05	1054 X	734	-0-	-320 B	-0-	734	2			Y	-0-	-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					Y	-0-	-0-
07	837 X	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			Y	-0-	-0-
*08	1046 X	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			Y	-0-	-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298												
03	T. A.	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-	-0-
06	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292												
03	2573 X	1338	-0-	-1235 B	-0-	1309	2	29	9	Y	26 15 1 4 8	11
04	2490 X	1756	-0-	-734 B	-0-	1701	2	55	9	Y	50 48 1 2 8	11
05	2573 X	2515	-0-	-58 B	-0-	2395	2	120	9	Y	109 54 1 2 8	64
06	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	2436	2	37	9	Y	34 1 8	97
07	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	2414	2	18	9	Y	16 95 1 1 8	17
*08	2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	2537	2	1	9	Y	1 1 8	17

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1142	-0-	-346 B	-0-	4	1	1120	2	Y	16	33	1	73
						18	9							
04	1830 N	1015	-0-	-815 B	-0-	1015	2			Y	-0-			73
05	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	4	1	1123	2	Y	1	1	8	73
						1	9							
06	1110 N	982	-0-	-128 B	-0-	982	2			Y	-0-			73
07	1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	2			Y	-0-			73
*08	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			Y	-0-			73

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655														
03	434 X	230	-0-	-204 B	-11065	230	2			Y	-0-			10
04	420 X	151	-0-	-269 B	-11065	151	2			Y	-0-			10
05	372 X	114	-0-	-258 B	-11065	114	2			Y	-0-	10	5	-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-11065					Y	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279 B	-11065					Y	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-11065					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214														
03	775 N	1645	-0-	870 B	-5874	1559	2	86	9	Y	78			96
04	1680 N	1402	-0-	-278 B	-5874	1394	2	8	9	Y	7			103
05	1550 N	1505	-0-	-45 B	-5874	1504	2	1	9	Y	1	1	8	103
06	1590 N	1272	-0-	-318 B	-5874	1272	2			Y	-0-			103
07	1457 N	1289	-0-	-168 B	-5874	1288	2	1	9	Y	1	1	8	103
08	1519 N	1456	-0-	-63 B	-5874	1454	2	2	9	Y	2	2	8	103

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227														
03	1023 X	393	-0-	-630 B	-0-	236	2	157	9	Y	143	145	1	5
04	810 X	265	-0-	-545 B	-0-	265	2			Y	-0-			5
05	837 X	390	-0-	-447 B	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8	5
06	540 X	345	-0-	-195 B	-0-	345	2			Y	-0-			5
07	516 X	516	-0-	-0- B	-0-	4	1	455	2	Y	52	1	8	56
						57	9							
*08	502 X	502	-0-	-0- B	-0-	501	2	1	9	Y	1	1	8	56

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419												
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		7223 X	2969	-0-	-4254 B	-0-	2908 2	61 9	Y	55		77
04		4920 X	1113	-0-	-3807 B	-0-	1068 2	45 9	Y	41		118
05		5084 X	3182	-0-	-1902 B	-0-	3152 2	30 9	Y	27		145
06		4920 X	4169	-0-	-751 B	-0-	4119 2	50 9	Y	45		190
07		4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	4681 2	39 9	Y	35	182 1	43
*08		5192 X	5192	-0-	-0- B	-0-	5151 2	41 9	Y	37		80

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277												
03		2697 N	1913	-0-	-784 B	-0-	1878 2	35 9	Y	32		60
04		2610 N	1583	-0-	-1027 B	-0-	1583 2		Y	-0-		60
05		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	4 1	2136 2	Y	4	4 8	60
							4 9					
06		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		Y	-0-		60
07		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2050 2	4 9	Y	4	4 8	60
*08		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2245 2	4 9	Y	4	4 8	60

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612												
03		1550 N	1390	-0-	-160 B	-0-	591 1	692 2	Y	97	190 1	42
							107 9					
04		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	750 1	524 2	Y	77		119
							85 9					
05		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	694 1	633 2	Y	74		193
							81 9					
06		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	750 1	639 2	Y	72	183 1	82
							79 9					
07		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	775 1	725 2	Y	60		142
							66 9					
*08		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	775 1	666 2	Y	64	181 1	25
							70 9					

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305												
03		2387 N	2018	-0-	-369 B	-18434	1938 2	80 9	Y	73		85
04		2310 N	1820	-0-	-490 B	-18434	1820 2		Y	-0-		85
05		2232 N	1786	-0-	-446 B	-18434	4 1	1781 2	Y	1	1 8	85
							1 9					
06		1950 N	2586	-0-	636 B	-17798	2586 2		Y	-0-		85
07		1891 N	2740	-0-	849 B	-16949	2732 2	8 9	Y	7	2 8	90
08		1798 N	1678	-0-	-120 B	-16949	1676 2	2 9	Y	2	2 8	90

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																		
HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201				Y	-0-					-0-	

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319																		
03	4371	X	2347	-0-	-2024	B	-0-	2328	2	19	9	Y	17				175	
04	3690	X	1024	-0-	-2666	B	-0-	1004	2	20	9	Y	18				193	
05	4628	X	4628	-0-	-0-	B	-0-	4621	2	7	9	Y	6	184	1		15	
06	4356	X	4356	-0-	-0-	B	-0-	4354	2	2	9	Y	2				17	
07	3672	X	3672	-0-	-0-	B	-0-	3671	2	1	9	Y	1				18	
08	4619	X	3789	-0-	-830	B	-0-	3781	2	8	9	Y	7				25	

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472																		
03	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			Y	-0-				-0-	
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			Y	-0-				-0-	
05	713	N	488	-0-	-225	B	-0-	488	2			Y	-0-				-0-	
06	480	N	441	-0-	-39	B	-0-	441	2			Y	-0-				-0-	
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-				-0-	
08	496	N	465	-0-	-31	B	-0-	465	2			Y	-0-				-0-	

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-72907				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-72907				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-72907				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-72907				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-72907				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-72907				Y	-0-					-0-	

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322																		
03	2914	X	2041	-0-	-873	B	-0-	1989	2	52	9	Y	47				169	
04	2820	X	883	-0-	-1937	B	-0-	862	2	21	9	Y	19	159	1	2	8	27
05	2914	X	700	-0-	-2214	B	-0-	691	2	9	9	Y	8				35	
06	1980	X	624	-0-	-1356	B	-0-	613	2	11	9	Y	10				45	
07	2046	X	526	-0-	-1520	B	-0-	516	2	10	9	Y	9				54	
08	2046	X	682	-0-	-1364	B	-0-	664	2	18	9	Y	16				70	

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6828 X	1575	-0-	-5253 B	-0-	1567	2	8	9	Y	7			67
04	1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-	1418	2	47	9	Y	43			110
05	1643 N	1225	-0-	-418 B	-0-	1225	2			Y	-0-			110
06	1530 N	1223	-0-	-307 B	-0-	1223	2			Y	-0-			110
07	1519 N	1493	-0-	-26 B	-0-	1493	2			Y	-0-			110
*08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	3	1	1645	2	Y	-0-			110

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174														
03	2976 N	2425	-0-	-551 B	-0-	2383	2	42	9	Y	38			60
04	2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2342	2	28	9	Y	25			85
05	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	4	1	2479	2	Y	80	5	8	160
						88	9							
06	2340 N	2089	-0-	-251 B	-0-	2089	2			Y	-0-			160
07	2449 N	2248	-0-	-201 B	-0-	2203	2	45	9	Y	41	174	1	22
08	2573 N	2495	-0-	-78 B	-0-	2491	2	4	9	Y	4	4	8	22

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392														
03	1457 X	1358	-0-	-99 B	-0-	1355	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	1410 X	852	-0-	-558 B	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	1488 X	757	-0-	-731 B	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	1440 X	773	-0-	-667 B	-0-	772	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1488 X	1373	-0-	-115 B	-0-	1372	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	1364 X	1137	-0-	-227 B	-0-	1136	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912														
03	2650 X	2650	-0-	-0- B	-0-	2596	2	54	9	Y	49	187	1	55
04	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2577	2	52	9	Y	47	2	8	100
05	2852 X	2746	-0-	-106 B	-0-	2698	2	48	9	Y	44	2	8	142
06	2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	2751	2	34	9	Y	31	1	8	172
07	2852 X	2542	-0-	-310 B	-0-	2516	2	26	9	Y	24	177	1	18
*08	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	3089	2	36	9	Y	33	1	8	50

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572														
03	9021 X	5848	-0-	-3173 B	-0-	5717	2	131	9	Y	119	84	1	29
04	8730 X	7838	-0-	-892 B	-0-	7722	2	116	9	Y	105	104	1	24
05	9582 X	9582	-0-	-0- B	-0-	9510	2	72	9	Y	65	85	1	-0-
06	9165 X	9165	-0-	-0- B	-0-	9079	2	86	9	Y	78	3	8	75
07	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	8888	2	39	9	Y	35	73	1	34
08	9021 X	8619	-0-	-402 B	-0-	8616	2	3	9	Y	3	3	8	34

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419																
HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264																
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				15
04		210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-				15
05		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-				15
06		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				15
07		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-				15
*08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				15

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703																
03		8649 X	8305	-0-	-344 B	-0-	8199	2	106	9	Y	96	179	1		80
04		8850 X	8097	-0-	-753 B	-0-	7990	2	107	9	Y	97				177
05		9145 X	7989	-0-	-1156 B	-0-	7899	2	90	9	Y	82	181	1		78
06		8850 X	7498	-0-	-1352 B	-0-	7410	2	88	9	Y	80				158
07		8711 X	7730	-0-	-981 B	-0-	7651	2	79	9	Y	72	180	1		50
08		8370 X	7811	-0-	-559 B	-0-	7721	2	90	9	Y	82				132

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343																
03		8835 X	8438	-0-	-397 B	-0-	155	1	8187	2	Y	87	182	1		59
							96	9								
04		9060 X	7936	-0-	-1124 B	-0-	150	1	7691	2	Y	86				145
							95	9								
05		9362 X	7866	-0-	-1496 B	-0-	155	1	7635	2	Y	69				214
							76	9								
06		9060 X	8198	-0-	-862 B	-0-	150	1	8009	2	Y	35	179	1		70
							39	9								
07		8432 X	8412	-0-	-20 B	-0-	155	1	8172	2	Y	77				147
							85	9								
08		8432 X	7757	-0-	-675 B	-0-	155	1	7500	2	Y	93	183	1		57
							102	9								

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553																
03		10757 X	7750	-0-	-3007 B	-0-	7636	2	114	9	Y	104				174
04		10410 X	7090	-0-	-3320 B	-0-	7001	2	89	9	Y	81	181	1		74
05		10757 X	7390	-0-	-3367 B	-0-	7296	2	94	9	Y	85				159
06		8610 X	6977	-0-	-1633 B	-0-	6913	2	64	9	Y	58				217
07		7905 X	7304	-0-	-601 B	-0-	7214	2	90	9	Y	82	182	1		117
08		7750 X	7251	-0-	-499 B	-0-	7168	2	83	9	Y	75				192

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6116 X	6116	-0-	-0- B	-0-	496	1	5610	2	Y	9	187 1	15	
04	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	478	1	4586	2	Y	7		22	
05	5786 X	5786	-0-	-0- B	-0-	496	1	5145	2	Y	132	1 8	153	
06	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	480	1	4455	2	Y	84	174 1	63	
07	5146 X	4507	-0-	-639 B	-0-	480	1	3984	2	Y	39		102	
*08	5324 X	5324	-0-	-0- B	-0-	496	1	4816	2	Y	11	1 8	112	
						10	9							
						8	9							
						145	9							
						92	9							
						43	9							
						12	9							

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519														
03	5084 X	4745	-0-	-339 B	-0-	4666	2	79	9	Y	72	189 1	114	
04	5190 X	4221	-0-	-969 B	-0-	4152	2	69	9	Y	63	1 8	177	
05	5363 X	4208	-0-	-1155 B	-0-	4146	2	62	9	Y	56	176 1	57	
06	5190 X	3942	-0-	-1248 B	-0-	3881	2	61	9	Y	55		112	
07	4991 X	4045	-0-	-946 B	-0-	3982	2	63	9	Y	57		169	
08	4743 X	3882	-0-	-861 B	-0-	3827	2	55	9	Y	50	170 1	49	

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143														
03	3937 X	3577	-0-	-360 B	-0-	3476	2	101	9	Y	92	179 1	79	
04	3810 X	3086	-0-	-724 B	-0-	3031	2	55	9	Y	50		129	
05	3410 X	3200	-0-	-210 B	-0-	3169	2	31	9	Y	28		157	
06	3450 X	2988	-0-	-462 B	-0-	2964	2	24	9	Y	22		179	
07	3565 X	3083	-0-	-482 B	-0-	3036	2	47	9	Y	43		222	
08	3565 X	2988	-0-	-577 B	-0-	2952	2	36	9	Y	33	176 1	79	

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484														
03	7192 X	-0-	-0-	-7192 B	-0-					Y	-0-		40	
04	1590 X	222	-0-	-1368 B	-0-	104	2	118	9	Y	107	7 8	140	
05	2356 X	2356	-0-	-0- B	-0-	2247	2	109	9	Y	99	181 1	49	
06	3966 X	3966	-0-	-0- B	-0-	3843	2	123	9	Y	112	7 8	154	
07	4257 X	4257	-0-	-0- B	-0-	4136	2	121	9	Y	110	184 1	72	
*08	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4392	2	122	9	Y	111	8 8	175	

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363														
03	11191 X	8994	-0-	-2197 B	-0-	8358	2	636	9	Y	578	561 1	195	
04	10830 X	5555	-0-	-5275 B	-0-	4918	2	637	9	Y	579	562 1	211	
05	8680 X	7030	-0-	-1650 B	-0-	6547	2	483	9	Y	439	369 1	281	
06	8700 X	8257	-0-	-443 B	-0-	7798	2	459	9	Y	417	368 1	330	
07	8990 X	8663	-0-	-327 B	-0-	8098	2	565	9	Y	514	717 1	127	
08	8990 X	7676	-0-	-1314 B	-0-	7167	2	509	9	Y	463	361 1	229	

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413														
03	6481 X	6481	-0-	-0- B	-0-	6306	2	175	9	Y	159	183 1	250	
04	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5288	2	130	9	Y	118	184 1	177	
05	6169 X	5977	-0-	-192 B	-0-	5847	2	130	9	Y	118	183 1	107	
06	6270 X	5774	-0-	-496 B	-0-	5675	2	99	9	Y	90	3 8	194	
07	6479 X	5832	-0-	-647 B	-0-	5700	2	132	9	Y	120	182 1	129	
08	6479 X	5868	-0-	-611 B	-0-	5754	2	114	9	Y	104	3 8	230	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		10323 X	8057	-0-	-2266 B	-0-	7856	2	201	9	Y	183	187 1	84
04		9990 X	7516	-0-	-2474 B	-0-	7340	2	176	9	Y	160	184 1	59
05		9796 X	7695	-0-	-2101 B	-0-	7551	2	144	9	Y	131		190
06		8250 X	7454	-0-	-796 B	-0-	7290	2	164	9	Y	149	187 1	152
07		8525 X	7671	-0-	-854 B	-0-	7491	2	180	9	Y	164	182 1	134
08		8060 X	7644	-0-	-416 B	-0-	7475	2	169	9	Y	154	184 1	104

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667														
03		12833 X	12833	-0-	-0- B	-0-	12684	2	149	9	Y	135	177 1	135
04		10650 X	5959	-0-	-4691 B	-0-	5856	2	103	9	Y	94	180 1	49
05		13995 X	13995	-0-	-0- B	-0-	13841	2	154	9	Y	140	2 8	187
06		12420 X	9097	-0-	-3323 B	-0-	9013	2	84	9	Y	76	171 1	92
07		12834 X	8680	-0-	-4154 B	-0-	4	1	8588	2	Y	80	1 8	171
							88	9						
08		13981 X	10249	-0-	-3732 B	-0-	10154	2	95	9	Y	86	177 1	79

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913														
03		5590 X	5590	-0-	-0- B	-0-	155	1	5338	2	Y	88		155
							97	9						
04		5492 X	5492	-0-	-0- B	-0-	150	1	5248	2	Y	85	177 1	63
							94	9						
05		5549 X	5411	-0-	-138 B	-0-	155	1	5173	2	Y	75		138
							83	9						
06		5400 X	5209	-0-	-191 B	-0-	150	1	5029	2	Y	27		165
							30	9						
07		5673 X	5276	-0-	-397 B	-0-	155	1	5020	2	Y	92	180 1	77
							101	9						
08		5673 X	5140	-0-	-533 B	-0-	155	1	4910	2	Y	68		145
							75	9						

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373														
03		10199 X	9771	-0-	-428 B	-0-	3	1	9688	2	Y	73	181 1	52
							80	9					2 8	
04		10740 X	9352	-0-	-1388 B	-0-	9282	2	70	9	Y	64	2 8	114
05		11098 X	9669	-0-	-1429 B	-0-	9605	2	64	9	Y	58	2 8	170
06		10740 X	9364	-0-	-1376 B	-0-	9297	2	67	9	Y	61	186 1	44
07		9808 X	9808	-0-	-0- B	-0-	9733	2	75	9	Y	68	1 8	110
*08		9871 X	9871	-0-	-0- B	-0-	9803	2	68	9	Y	62	2 8	170

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603														
03		7843 X	5778	-0-	-2065 B	-0-	5671	2	107	9	Y	97		209
04		7560 X	4004	-0-	-3556 B	-0-	3915	2	89	9	Y	81	185 1	105
05		7812 X	6173	-0-	-1639 B	-0-	6109	2	64	9	Y	58		163
06		7560 X	5553	-0-	-2007 B	-0-	5492	2	61	9	Y	55	179 1	39
07		7316 X	5223	-0-	-2093 B	-0-	5129	2	94	9	Y	85		124
08		6169 X	4767	-0-	-1402 B	-0-	4679	2	88	9	Y	80	174 1	30

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503														
03		7409 X	6156	-0-	-1253 B	-0-	6092	2	64	9	Y	58	185 1	72
04		7470 X	4682	-0-	-2788 B	-0-	4615	2	67	9	Y	61	1 8	132
05		7719 X	7165	-0-	-554 B	-0-	7128	2	37	9	Y	34	1 8	165
06		7470 X	5479	-0-	-1991 B	-0-	5435	2	44	9	Y	40	182 1	23
07		7719 X	5982	-0-	-1737 B	-0-	5926	2	56	9	Y	51		74
08		7161 X	5501	-0-	-1660 B	-0-	5451	2	50	9	Y	45		119

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419														
HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		28517 X	28517	-0-	-0- B	-0-	27650 2	867 9	Y	788	938 1	6 8	257	
04		26099 X	26099	-0-	-0- B	-0-	25359 2	740 9	Y	673	558 1	6 8	366	
05		28555 X	28555	-0-	-0- B	-0-	27716 2	839 9	Y	763	913 1	4 8	212	
06		26559 X	26559	-0-	-0- B	-0-	25871 2	688 9	Y	625	554 1	3 8	280	
07		26382 X	26382	-0-	-0- B	-0-	25568 2	814 9	Y	740	736 1	3 8	281	
*08		24743 X	24743	-0-	-0- B	-0-	24092 2	651 9	Y	592	545 1	3 8	325	

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093														
03		11439 X	4357	-0-	-7082 B	-0-	4348 2	9 9	Y	8			62	
04		8580 X	8580	-0-	-0- B	-0-	8308 2	272 9	Y	247	186 1	8 8	115	
05		6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	6193 2	136 9	Y	124	183 1	6 8	50	
06		6764 X	6764	-0-	-0- B	-0-	6659 2	105 9	Y	95	3 8		142	
07		8866 X	6671	-0-	-2195 B	-0-	6546 2	125 9	Y	114	182 1	4 8	70	
08		8866 X	7396	-0-	-1470 B	-0-	7277 2	119 9	Y	108	3 8		175	

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203														
03		10943 X	9261	-0-	-1682 B	-0-	9099 2	162 9	N	147	1 8		183	
04		10110 X	9203	-0-	-907 B	-0-	9061 2	142 9	N	129	187 1	1 8	124	
05		10478 X	9424	-0-	-1054 B	-0-	9293 2	131 9	N	119	189 1		54	
06		10140 X	7837	-0-	-2303 B	-0-	7728 2	109 9	N	99			153	
07		10478 X	7783	-0-	-2695 B	-0-	7696 2	87 9	N	79	172 1		60	
08		9517 X	8166	-0-	-1351 B	-0-	8049 2	117 9	N	106			166	

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650														
03		10199 X	13250	-0-	3051 B	-2718341	12905 2	345 9	Y	314	366 1	8 8	418	
04		9870 X	14990	-0-	5120 B	-2713221	14670 2	320 9	Y	291	370 1	8 8	331	
05		10199 X	12679	-0-	2480 B	-2710741	12387 2	292 9	Y	265	177 1	5 8	414	
06		9870 X	13130	-0-	3260 B	-2707481	12907 2	223 9	Y	203	365 1	3 8	249	
07		10199 X	14266	-0-	4067 B	-2703414	13867 2	399 9	Y	363	366 1	3 8	243	
08		10199 X	15214	-0-	5015 B	-2698399	14874 2	340 9	Y	309	365 1	4 8	183	

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383														
03		3131 X	2913	-0-	-218 B	-0-	2771 2	142 9	N	129	186 1		25	
04		2633 X	2633	-0-	-0- B	-0-	2594 2	39 9	N	35	1 8		59	
05		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2720 2	119 9	N	108			167	
06		2820 X	2662	-0-	-158 B	-0-	2610 2	52 9	N	47	182 1		32	
07		2914 X	2799	-0-	-115 B	-0-	2689 2	110 9	N	100			132	
08		2914 X	2744	-0-	-170 B	-0-	2666 2	78 9	N	71	185 1		18	

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753														
03		9269 X	5552	-0-	-3717 B	-0-	5490 2	62 9	Y	56	180 1		78	
04		6465 X	6465	-0-	-0- B	-0-	6402 2	63 9	Y	57			135	
05		5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	5424 2	50 9	Y	45			180	
06		5370 X	4424	-0-	-946 B	-0-	4391 2	33 9	Y	30			210	
07		6696 X	4371	-0-	-2325 B	-0-	4337 2	34 9	Y	31	174 1		67	
08		6696 X	3468	-0-	-3228 B	-0-	3429 2	39 9	Y	35			102	

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153														
03		16275 X	14992	-0-	-1283 B	-0-	14798 2	194 9	N	176	184 1		164	
04		15750 X	10830	-0-	-4920 B	-0-	10685 2	145 9	N	132	182 1		114	
05		16275 X	14261	-0-	-2014 B	-0-	14123 2	138 9	N	125	184 1		55	
06		15750 X	12041	-0-	-3709 B	-0-	11890 2	151 9	N	137			192	
07		16275 X	12282	-0-	-3993 B	-0-	12140 2	142 9	N	129	182 1		139	
08		15004 X	12231	-0-	-2773 B	-0-	12086 2	145 9	N	132	187 1		84	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17112 X	10794	-0-	-6318 B	-0-	10629 2	165 9	N	150	10 8		247
04		15450 X	10110	-0-	-5340 B	-0-	9990 2	120 9	N	109	189 1	8 8	159
05		15965 X	10602	-0-	-5363 B	-0-	10492 2	110 9	N	100	178 1	5 8	76
06		13860 X	7786	-0-	-6074 B	-0-	7697 2	89 9	N	81	3 8		154
07		10912 X	7835	-0-	-3077 B	-0-	7757 2	78 9	N	71	3 8		222
08		10788 X	8756	-0-	-2032 B	-0-	8671 2	85 9	N	77	179 1	3 8	117

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822													
03		233058 X	195511	-0-	-37547 B	-0-	343 1	188573 2	N	5995	6257 1		389
							6595 9						
04		225540 X	161143	-0-	-64397 B	-0-	182 1	155234 2	N	5206	5123 1	160 8	312
							5727 9						
05		233058 X	147623	-0-	-85435 B	-0-	112 1	142502 2	N	4554	4597 1	91 8	178
							5009 9						
06		225540 X	130391	-0-	-95149 B	-0-	175 1	125873 2	N	3948	3657 1	49 8	420
							4343 9						
07		227912 X	123931	-0-	-103981 B	-0-	344 1	119623 2	N	3604	3834 1	48 8	142
							3964 9						
08		185628 X	115148	-0-	-70480 B	-0-	316 1	111103 2	N	3390	3283 1	46 8	203
							3729 9						

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463													
03		8893 X	8893	-0-	-0- B	-0-	8608 2	285 9	N	259	191 1		297
04		12180 X	12180	-0-	-0- B	-0-	11832 2	348 9	N	316	378 1		235
05		11786 X	11786	-0-	-0- B	-0-	11477 2	309 9	N	281	191 1		325
06		11144 X	11144	-0-	-0- B	-0-	10840 2	304 9	N	276	377 1		224
*07		11094 X	11094	-0-	-0- B	-0-	10840 2	254 9	N	231	388 1		67
*08		9193 X	9193	-0-	-0- B	-0-	8920 2	273 9	N	248			315

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5208 X	9608	-0-	4400 B	-720394	9488 2	120 9	N	109	194 1		760
04		5040 X	9273	-0-	4233 B	-716161	9148 2	125 9	N	114			874
05		5208 X	9009	-0-	3801 B	-712360	8889 2	120 9	N	109	189 1		794
06		5040 X	9189	-0-	4149 B	-708211	9076 2	113 9	N	103			897
07		5208 X	9170	-0-	3962 B	-704249	9076 2	94 9	N	85	190 1		792
08		5208 X	8314	-0-	3106 B	-701143	8239 2	75 9	N	68	187 1		673

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200									
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447	- 14897	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500	- 15511	
03		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	15 1	12443 2	N	-0-			-0-
04		960 X	11928	-0-	10968	-0-	11928 2		N	-0-			-0-
05		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294 2		N	-0-			-0-
06		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797 2		N	-0-			-0-
07		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12310 2		N	-0-			-0-
*08		11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444 2		N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC				841419			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.15228	- 15248	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON 18		WELL #:		1R	RRCID ->	167816	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15955	- 16015	
03		9424 X	6655	-0-	-2769	-0-	6654 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		7620 X	6620	-0-	-1000	-0-	6620 2		N	-0-			-0-
05		6882 X	6179	-0-	-703	-0-	6179 2		N	-0-			-0-
06		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	4527	-0-	-2324	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
08		6851 X	6671	-0-	-180	-0-	6671 2		N	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334	- 15350	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. MEEK		96760 760 126783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
WELL #:		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696		PERF.13358 - 13526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		425
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		425
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		425
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		425
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		425
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		425
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014												

WHEELER-PAN (HUNTON) CIMAREX ENERGY CO. DAVIS, PYLE		96782 500 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WELL #:		RRCID -> 064581		COMPL. DATE 12/12/1975		TOTAL DEPTH 15008		PERF.14470 - 14496				
03	5394	X	4598	-0-	-796	-0-	530 13 9	4055	2	N	12	85
04	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	500 4 9	4115	2	N	4	89
05	5394	X	4451	-0-	-943	-0-	531 18 9	3902	2	N	16	105
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	540 8 9	4367	2	N	7	112
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	558 10 9	4301	2	N	9	121
08	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	558 8 9	4176	2	N	7	128

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BRONCO CREEK		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WELL #:		RRCID -> 072549		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 14960		PERF.14819 - 14857				
03	10168	X	8886	-0-	-1282	-0-	31 19 9	8836	2	N	17	95
04	9840	X	8585	-0-	-1255	-0-	30 54 9	8501	2	N	49	144
05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	31 31 9	10390	2	N	28	172
06	9540	X	9439	-0-	-101	-0-	30 44 9	9365	2	N	40	212
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	31 57 9	9885	2	N	52	106
08	10447	X	9904	-0-	-543	-0-	31 45 9	9828	2	N	41	147

PANTERA ENERGY COMPANY WILLIAMS, S. K. UNIT		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #:		RRCID -> 060938		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 17250		PERF.14672 - 14699					
03	15376	X	15049	-0-	-327	-0-	15009	3	40	9	N	36	107
04	14880	X	12229	-0-	-2651	-0-	12204	3	25	9	N	23	130
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15437	3	33	9	N	30	160
06	14730	X	14687	-0-	-43	-0-	14662	3	25	9	N	23	183
07	15221	X	14808	-0-	-413	-0-	14767	3	41	9	N	37	220
08	15469	X	14534	-0-	-935	-0-	14511	3	23	9	N	21	61

CITY OF SHAMROCK UNIT		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
WELL #:		RRCID -> 061598		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 15038		PERF.14842 - 14870					
03	8463	X	7882	-0-	-581	-0-	7832	3	50	9	N	45	126
04	8700	X	7340	-0-	-1360	-0-	7314	3	26	9	N	24	150
05	9393	X	8760	-0-	-633	-0-	8719	3	41	9	N	37	187
06	9090	X	8504	-0-	-586	-0-	8469	3	35	9	N	32	219
07	9393	X	8406	-0-	-987	-0-	8395	3	11	9	N	10	229
08	8773	X	8404	-0-	-369	-0-	8381	3	23	9	N	21	72

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
WARREN, G. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065255		COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	12152 X	11404	-0-	-748	-0-	11389	3	15	9	N	14	64
04	11760 X	8987	-0-	-2773	-0-	8969	3	18	9	N	16	80
05	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11571	3	21	9	N	19	99
06	11040 X	10886	-0-	-154	-0-	10871	3	15	9	N	14	113
07	11408 X	10775	-0-	-633	-0-	10756	3	19	9	N	17	130
08	11594 X	8630	-0-	-2964	-0-	8624	3	6	9	N	5	135

BEENE, D.O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066090		COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395			
03	4929 X	4511	-0-	-418	-0-	4507	3	4	9	N	4	108
04	4770 X	4385	-0-	-385	-0-	4374	3	11	9	N	10	118
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4749	3	7	9	N	6	124
06	4380 X	4322	-0-	-58	-0-	4316	3	6	9	N	5	129
07	4526 X	4166	-0-	-360	-0-	4163	3	3	9	N	3	132
08	4743 X	4358	-0-	-385	-0-	4352	3	6	9	N	5	137

SANDERS UNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066182		COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042			
03	3100 N	3484	-0-	384	384	3403	3	81	9	N	74	93
04	3000 N	2853	-0-	-147	237	2828	3	25	9	N	23	116
05	3100 N	4895	-0-	1795	2032	4850	3	45	9	N	41	157
06	5742 X	3710	-0-	-2032	-0-	3690	3	20	9	N	18	175
07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5163	3	18	9	N	16	27
*08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4119	3	17	9	N	15	42

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647			
03	11749 X	11044	-0-	-705	-0-	10972	3	72	9	N	65	188
04	11370 X	10213	-0-	-1157	-0-	10112	3	101	9	N	92	122
05	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11613	3	65	9	N	59	181
06	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11108	3	31	9	N	28	55
07	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11491	3	59	9	N	54	109
08	11687 X	11401	-0-	-286	-0-	11348	3	53	9	N	48	157

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 069332		COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275			
FOSTER, G. I.		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 170079		COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912			
WEISE 28		WELL #: 1										
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-	85
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-	85
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-	3
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-	3
*07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-	3
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-	3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		027200													
MOORE		WELL #: 1A		RRCID -> 081947		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 14693		PERF.14360 - 14382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
JACO -A-		WELL #: 1		RRCID -> 079305		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14413 - 14441					
03	5735 X	4857	-0-	-878	-0-	47	1	4810	3	N	-0-				77
04	5550 X	1890	-0-	-3660	-0-	1890	3			N	-0-				77
05	5735 X	1513	-0-	-4222	-0-	1513	3			N	-0-				77
06	5160 X	1756	-0-	-3404	-0-	1756	3			N	-0-				77
07	5332 X	785	-0-	-4547	-0-	785	3			N	-0-				77
08	4867 X	4618	-0-	-249	-0-	4618	3			N	-0-				77

WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
SIMMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 106639		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 17875		PERF.15128 - 17256					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18															

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF. N/A					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782					
03	1767 X	1341	-0-	-426	-0-	1240	1	101	9	N	92				207
04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8196	2	109	9	N	99	183	1		123
05	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	2	42	9	N	38				161
06	3000 N	10485	-0-	7485	7485	10332	2	153	9	N	139	184	1		116
*07	17835 X	10350	-0-	-7485	-0-	10332	2	18	9	N	16				132
*08	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10259	2	2	9	N	2	80	1		54

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11126 - 15248					
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32				210
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				210
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				210
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-				210
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-				210
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20				230

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	348	2	85	9	N	77				215
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	324	2	74	9	N	67	187	1		95
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				95
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-				95
07	403 N	166	-0-	-237	-0-	143	2	23	9	N	21				116
08	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-				116

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

03	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	972	1	9725	2	N	474	556	1		172
						521	9								
04	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1044	1	6888	2	N	391	543	1		20
						430	9								
05	7471 X	7038	-0-	-433	-0-	1079	1	5658	2	N	274	182	1		112
						301	9								
06	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1044	1	6108	2	N	273	184	1		201
						300	9								
07	7471 X	6898	-0-	-573	-0-	1079	1	5606	2	N	194	184	1		211
						213	9								
08	7471 X	7058	-0-	-413	-0-	1079	1	5635	2	N	313	364	1		160
						344	9								

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	1936 1	8509 2	N	144	549 1	214
						158 9					
04	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	2065 1	6205 2	N	356	186 1	384
						392 9					
05	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	2120 1	8020 2	N	211	363 1	232
						232 9					
06	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	2026 1	7584 2	N	164	182 1	214
						180 9					
07	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	2158 1	8326 2	N	215		429
						237 9					
*08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	2132 1	8579 2	N	162	363 1	228
						178 9					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
REYNOLDS		WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12390 - 16627	
03	6231 X	4338	-0-	-1893	-0-	4338 2		N	-0-	210 5	260
04	5880 X	4453	-0-	-1427	-0-	4383 2	70 9	N	64	159 1	165
05	5983 X	4667	-0-	-1316	-0-	4636 2	31 9	N	28		193
06	5790 X	3764	-0-	-2026	-0-	3666 2	98 9	N	89		282
07	5301 X	3434	-0-	-1867	-0-	3406 2	28 9	N	25	170 1	137
08	4681 X	3201	-0-	-1480	-0-	3201 2		N	-0-	17 5	120
ELMORE		WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 17521		PERF.13095 - 14726	
03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	8246 3	261 9	N	237	382 1	439
04	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614 3		N	-0-	177 1	202
05	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	8958 3	187 9	N	170	182 1	190
06	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9064 3	97 9	N	88	184 1	94
*07	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	132 1	8162 3	N	143		237
						157 9					
*08	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9007 3	106 9	N	96	185 1	148
ELMORE		WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12500 - 16487	
03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6571 3	245 9	N	223	189 1	479
04	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6656 3	328 9	N	298	381 1	396
05	6975 X	6217	-0-	-758	-0-	6108 3	109 9	N	99	178 1	317
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7039 3	197 9	N	179	186 1	310
*07	7223 X	7150	-0-	-73	-0-	6885 3	265 9	N	241	195 1	356
08	7223 X	6454	-0-	-769	-0-	6299 3	155 9	N	141	185 1	312
REYNOLDS		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 12217		PERF.12306 - 16311	
03	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5219 2	121 9	N	110		410
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3791 2	48 9	N	44	185 1	269
05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6196 2	17 9	N	15	182 1	102
06	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9430 2	177 9	N	161		263
07	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8496 2	112 9	N	102	182 1	183
*08	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9438 2	103 9	N	94		277
DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF.12305 - 16393	
03	9331 X	6176	-0-	-3155	-0-	6011 3	165 9	N	150	182 1	237
04	9030 X	5601	-0-	-3429	-0-	5473 3	128 9	N	116	189 1	164
05	9331 X	5594	-0-	-3737	-0-	5353 3	241 9	N	219	189 1	194
06	6030 X	5213	-0-	-817	-0-	5018 3	195 9	N	177		371
*07	6076 X	5182	-0-	-894	-0-	5168 3	14 9	N	13	184 1	200
08	6076 X	5863	-0-	-213	-0-	5570 3	293 9	N	266	336 1	130

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	4994	3	184	9	N	167				252	
04		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4841	3	166	9	N	151	371	1		32	
05		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4624	3	12	9	N	11				43	
06		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3129	3	219	9	N	199	159	1		83	
*07		2294 X	2247	-0-	-47	-0-	2247	3			N	-0-				83	
08		2294 X	1001	-0-	-1293	-0-	936	3	65	9	N	59				142	

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2018 - P/A 03/01/18

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2018 - P/A 07/10/18

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - P/A 03/23/18

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1154	2	47	9	N	43	1	8			192
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1022	2	31	9	N	28	195	1			25
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	854	2	45	9	N	41	1	8			65
06		1170 N	944	-0-	-226	-0-	923	2	21	9	N	19	2	8			82
07		1085 N	731	-0-	-354	-0-	712	2	19	9	N	17	1	8			98
08		899 N	617	-0-	-282	-0-	603	2	14	9	N	13	1	8			110

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BLASDEL		WELL #:		1204	RRCID ->	249372	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	10860 - 13952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2		N	-0-			17
04		240 N	140	-0-	-100	-0-	140 2		N	-0-			17
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			17
06		0	66	-0-	66	66	66 2		N	-0-			17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-			17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	66			N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2018 - P/A 07/09/18													

ZYBACH		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12097 - 16392	
03		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7038 2	84 9	Y	76	106 1		20
04		6630 X	4834	-0-	-1796	-0-	4744 2	90 9	Y	82	75 1		27
05		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7117 2	105 9	Y	95	76 1		46
06		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5506 2	97 9	Y	88	82 1		52
07		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8820 2	179 9	Y	163	117 1		98
*08		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9037 2	230 9	Y	209	241 1	1 8	65

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	11808 - 15987
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	11500 - 15788
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.	12030 - 15881	
03		5983 X	5914	-0-	-69	-0-	5633 2	281 9	N	255	388 1	1 8	21
04		5790 X	5599	-0-	-191	-0-	5366 2	233 9	N	212	194 1		39
05		5983 X	5805	-0-	-178	-0-	5614 2	191 9	N	174	1 8		212
06		5790 X	5676	-0-	-114	-0-	5500 2	176 9	N	160	198 1	2 8	172
07		5983 X	5835	-0-	-148	-0-	5601 2	234 9	N	213	193 1		192
08		5921 X	5746	-0-	-175	-0-	5540 2	206 9	N	187	191 1	1 8	187

BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	12048 - 16372	
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3703 2	156 9	N	142	199 1	1 8	87
04		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2543 2	135 9	N	123			210
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2936 2	106 9	N	96	187 1	2 8	117
06		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2491 2	87 9	N	79	3 8		193
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2800 2	83 9	N	75			268
*08		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3849 2	114 9	N	104	193 1	2 8	177

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC ZYBACH		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11980		- 16307		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2297	-0-	-617	-0-	2229 2	68	9	Y	62	71	1	15
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2109 2	68	9	Y	62	32	1	45
05	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2293 2	52	9	Y	47	63	1	29
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2439 2	44	9	Y	40	30	1	38
07	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2209 2	52	9	Y	47	58	1	27
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2241 2	55	9	Y	50	31	1	46

ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11698		PERF.12215		- 16556		
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6405 2	133	9	N	121			233
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6653 2	108	9	N	98	188	1	143
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5921 2	116	9	N	105	198	1	50
06	5700	X	4629	-0-	-1071	-0-	4565 2	64	9	N	58			108
07	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7472 2	110	9	N	100			208
*08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8960 2	138	9	N	125	196	1	137

BLASDEL 45		WELL #: 2045H		RRCID -> 259678		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13364		PERF.14280		- 18273		
03	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	15694 2	306	9	N	278	392	1	22
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14887 2	161	9	N	146			168
05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15414 2	207	9	N	188	193	1	113
06	15480	X	15193	-0-	-287	-0-	14983 2	210	9	N	191	189	1	33
07	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16214 2	140	9	N	127			160
*08	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16231 2	80	9	N	73	49	8	184

LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12227		- 16638		
03	9052	X	7898	-0-	-1154	-0-	7586 2	312	9	N	284	394	1	130
04	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	6677 2	308	9	N	280	196	1	214
05	8339	X	7015	-0-	-1324	-0-	6754 2	261	9	N	237	193	1	257
06	8070	X	6513	-0-	-1557	-0-	6261 2	252	9	N	229	397	1	88
07	7998	X	7182	-0-	-816	-0-	6949 2	233	9	N	212	198	1	102
08	7905	X	7406	-0-	-499	-0-	7119 2	287	9	N	261	197	1	165

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11970		- 16029		
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6333 2	370	9	N	336	389	1	203
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6317 2	301	9	N	274	192	1	285
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6606 2	339	9	N	308	388	1	193
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6350 2	331	9	N	301	389	1	85
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6226 2	308	9	N	280	193	1	172
*08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6039 2	316	9	N	287	192	1	257

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11602		- 14989		
03	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	4553 2	249	9	N	226	196	1	203
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	4471 2	266	9	N	242	197	1	248
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5320 2	215	9	N	195	385	1	58
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5105 2	207	9	N	188	195	1	51
07	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5166 2	217	9	N	197	192	1	56
08	5549	X	3868	-0-	-1681	-0-	3771 2	97	9	N	88			144

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12300		- 16424		
03	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5717 2	263	9	N	239	195	1	148
04	5880	X	5481	-0-	-399	-0-	5221 2	260	9	N	236	196	1	188
05	6014	X	5899	-0-	-115	-0-	5659 2	240	9	N	218	192	1	208
06	5790	X	5431	-0-	-359	-0-	5355 2	76	9	N	69	10	8	267
07	5983	X	5485	-0-	-498	-0-	5339 2	146	9	N	133	193	1	207
08	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	5137 2	212	9	N	193	198	1	198

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	11975 - 16140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1671	2	155	9	N	141	189	1	12	8	252
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1546	2	215	9	N	195	194	1			253
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1579	2	207	9	N	188	194	1	17	8	230
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1751	2	193	9	N	175	196	1	27	8	182
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1779	2	127	9	N	115	190	1			107
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1819	2	158	9	N	144	15	8			236

LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185 - 15862					
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2323	2	102	9	N	93	195	1			155
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2134	2	58	9	N	53					208
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2243	2	66	9	N	60	1	8			267
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2109	2	56	9	N	51	190	1	1	8	127
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1993	2	62	9	N	56					183
*08	3100	N	3853	-0-	753	753	3763	2	90	9	N	82	1	8			264

LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	11967 - 16337					
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2880	2	294	9	N	267	395	1	3	8	127
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2798	2	294	9	N	267	197	1			197
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3398	2	257	9	N	234	385	1	4	8	42
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3129	2	260	9	N	236	201	1	7	8	70
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3208	2	259	9	N	235	197	1			108
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3606	2	237	9	N	215	192	1	4	8	127

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11940 - 16402					
03	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5262	2	336	9	Y	305	323	1			75
04	5490	X	5260	-0-	-230	-0-	4911	2	349	9	Y	317	162	1			230
05	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5020	2	293	9	Y	266	329	1	6	8	161
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4891	2	276	9	Y	251	166	1	9	8	237
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4855	2	270	9	Y	245	339	1			143
*08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4767	2	263	9	Y	239	162	1	4	8	216

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7439	2	168	9	N	153	11	8			435
04	9150	X	6089	-0-	-3061	-0-	5977	2	112	9	N	102	194	1			343
05	9455	X	3119	-0-	-6336	-0-	3056	2	63	9	N	57	6	8			394
06	10530	X	2220	-0-	-8310	-0-	2174	2	46	9	N	42	2	8			434
07	10881	X	3540	-0-	-7341	-0-	3497	2	43	9	N	39	193	1			280
*08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4432	2	50	9	N	45					325

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	19505	2	516	9	N	469	390	1	5	8	242
04	18630	X	16065	-0-	-2565	-0-	15692	2	373	9	N	339	196	1			385
05	19251	X	15261	-0-	-3990	-0-	14902	2	359	9	N	326	577	1	6	8	128
06	18630	X	15674	-0-	-2956	-0-	15365	2	309	9	N	281	193	1	12	8	204
07	19251	X	17945	-0-	-1306	-0-	17718	2	227	9	N	206	198	1			212
08	18141	X	16860	-0-	-1281	-0-	16500	2	360	9	N	327	194	1	6	8	339

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865 - 14943					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749	-	15041
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285	-	17148
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9402	2	314	9	N	285	392	1	103
04	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	8992	2	325	9	N	295	196	1	202
05	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8454	2	300	9	N	273	385	1	85
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8295	2	311	9	N	283	197	1	160
07	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8008	2	276	9	N	251	195	1	216
*08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8347	2	319	9	N	290	396	1	104

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630	-	15833
03	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	2222	2	117	9	N	106	193	1	110
04	2610 X	2456	-0-	-154	-0-	2290	2	166	9	N	151	196	1	65
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2837	2	171	9	N	155	2	8	218
06	3000 N	3436	-0-	436	436	3260	2	176	9	N	160	197	1	178
07	3100 N	6021	-0-	2921	3357	5836	2	185	9	N	168	198	1	148
*08	3100 N	3690	-0-	590	3947	3499	2	191	9	N	174	193	1	128

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140	-	15877
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3399	2	391	9	N	355	391	1	103
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3470	2	382	9	N	347	201	1	249
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3328	2	374	9	N	340	378	1	203
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3626	2	212	9	N	193	192	1	190
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3477	2	188	9	N	171	192	1	169
*08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3581	2	229	9	N	208	195	1	175

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490	-	16862
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5290	2	263	9	Y	239	282	1	121
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4893	2	254	9	Y	231	281	1	71
05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5192	2	326	9	Y	296	247	1	115
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4845	2	241	9	Y	219	251	1	73
07	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4737	2	212	9	Y	193	181	1	85
08	5177 X	5121	-0-	-56	-0-	4916	2	205	9	Y	186	167	1	99

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250	-	16516
03	14198 X	13315	-0-	-883	-0-	12929	2	386	9	Y	351	477	1	92
04	13740 X	13663	-0-	-77	-0-	13290	2	373	9	Y	339	320	1	111
05	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	14378	2	433	9	Y	394	314	1	189
06	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13653	2	332	9	Y	302	312	1	176
07	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	13952	2	286	9	Y	260	280	1	156
08	14539 X	14435	-0-	-104	-0-	14148	2	287	9	Y	261	334	1	81

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11210	-	15826
03	7006 X	6447	-0-	-559	-0-	6270	2	177	9	N	161	199	1	87
04	6570 X	5846	-0-	-724	-0-	5682	2	164	9	N	149	196	1	40
05	6727 X	6595	-0-	-132	-0-	6418	2	177	9	N	161	8	8	193
06	6510 X	6118	-0-	-392	-0-	5966	2	152	9	N	138	194	1	125
07	6448 X	6234	-0-	-214	-0-	6104	2	130	9	N	118	188	1	55
08	6603 X	6111	-0-	-492	-0-	5967	2	144	9	N	131	7	8	179

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11399	-	15328
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	7595 X	3209	-0-	-4386	-0-	2737 2	472 9	N	429	398 1	11 8	277		
04	7350 X	3095	-0-	-4255	-0-	2684 2	411 9	N	374	394 1	257			
05	6696 X	3288	-0-	-3408	-0-	2983 2	305 9	N	277	403 1	19 8	112		
06	5130 X	4086	-0-	-1044	-0-	3787 2	299 9	N	272	193 1	36 8	155		
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3911 2	152 9	N	138	196 1	97			
*08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3398 2	244 9	N	222	191 1	15 8	113		

LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11580	-	15978
03	7564 X	7164	-0-	-400	-0-	7012 2	152 9	N	138	194 1	39 8	182		
04	7890 X	6371	-0-	-1519	-0-	6277 2	94 9	N	85			267		
05	8153 X	6814	-0-	-1339	-0-	6663 2	151 9	N	137	194 1	22 8	188		
06	7890 X	6428	-0-	-1462	-0-	6292 2	136 9	N	124	19 8	293			
07	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6477 2	103 9	N	94	199 1	188			
08	7161 X	6409	-0-	-752	-0-	6268 2	141 9	N	128	8 8	308			

SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11545	-	18693
03	7688 X	6215	-0-	-1473	-0-	5421 2	794 9	N	722	777 1	15 8	198		
04	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6187 2	725 9	N	659	395 1	462			
05	7099 X	4698	-0-	-2401	-0-	4067 2	631 9	N	574	773 1	19 8	244		
06	6930 X	4554	-0-	-2376	-0-	3893 2	661 9	N	601	567 1	32 8	246		
07	7161 X	4888	-0-	-2273	-0-	4296 2	592 9	N	538	579 1	205			
08	7130 X	4683	-0-	-2447	-0-	4039 2	644 9	N	585	575 1	17 8	198		

SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11777	-	15262
03	6045 X	5262	-0-	-783	-0-	4858 2	404 9	N	367	580 1	6 8	78		
04	5940 X	5193	-0-	-747	-0-	4843 2	350 9	N	318	194 1	202			
05	6138 X	5889	-0-	-249	-0-	5417 2	472 9	N	429	388 1	10 8	233		
06	5940 X	5737	-0-	-203	-0-	5309 2	428 9	N	389	388 1	16 8	218		
07	5921 X	5869	-0-	-52	-0-	5456 2	413 9	N	375	385 1	208			
08	5890 X	5660	-0-	-230	-0-	5299 2	361 9	N	328	392 1	8 8	136		

BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12098	-	16295
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2743 2	393 9	N	357	381 1	2 8	274		
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2509 2	442 9	N	402	390 1	286			
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	2925 2	360 9	N	327	379 1	4 8	230		
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3200 2	371 9	N	337	189 1	7 8	371		
07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3077 2	326 9	N	296	376 1	291			
*08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3243 2	318 9	N	289	378 1	4 8	198		

BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	13148	-	17952
03	6603 X	6509	-0-	-94	-0-	6228 2	281 9	N	255	193 1	6 8	291		
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6186 2	446 9	N	405	377 1	319			
05	6603 X	6346	-0-	-257	-0-	6070 2	276 9	N	251	191 1	9 8	370		
06	6330 X	5769	-0-	-561	-0-	5514 2	255 9	N	232	382 1	14 8	206		
07	6851 X	5600	-0-	-1251	-0-	5373 2	227 9	N	206	189 1	223			
08	6851 X	5911	-0-	-940	-0-	5621 2	290 9	N	264	372 1	7 8	108		

BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	13100	-	17820
03	2914 X	2406	-0-	-508	-0-	1998 2	408 9	N	371	382 1	10 8	259		
04	2820 X	2072	-0-	-748	-0-	1585 2	487 9	N	443	384 1	318			
05	2914 X	1694	-0-	-1220	-0-	1305 2	389 9	N	354	368 1	14 8	290		
06	2610 X	1877	-0-	-733	-0-	1518 2	359 9	N	326	379 1	21 8	216		
07	2697 X	1780	-0-	-917	-0-	1420 2	360 9	N	327	381 1	162			
08	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	1684 2	376 9	N	342	372 1	11 8	121		

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
REYNOLDS '25'			WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486	- 16308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		10292 X	9257	-0-	-1035	-0-	31	1	9085	2	N	128	197 1	191	
							141	9							
04		9780 X	8656	-0-	-1124	-0-	27	1	8490	2	N	126	196 1	121	
							139	9							
05		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	30	1	9368	2	N	110		231	
							121	9							
06		8970 X	7040	-0-	-1930	-0-	27	1	6928	2	N	77		308	
							85	9							
07		9269 X	8336	-0-	-933	-0-	31	1	8215	2	N	82	180 1	210	
							90	9							
08		9517 X	7526	-0-	-1991	-0-	31	1	7407	2	N	80		290	
							88	9							

ELMORE '23'			WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559	- 16694		
03		12741 X	11711	-0-	-1030	-0-	28	1	11522	2	N	146	196 1	219	
							161	9							
04		12330 X	8741	-0-	-3589	-0-	25	1	8566	2	N	136	186 1	169	
							150	9							
05		11470 X	10451	-0-	-1019	-0-	22	1	10279	2	N	136		305	
							150	9							
06		11340 X	5953	-0-	-5387	-0-	15	1	5861	2	N	70	186 1	189	
							77	9							
07		11718 X	9990	-0-	-1728	-0-	29	1	9838	2	N	112		301	
							123	9							
08		11718 X	8584	-0-	-3134	-0-	31	1	8457	2	N	87	190 1	198	
							96	9							

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC			WELL #:		841419	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149		
LANCASTER			2058H												
03		8711 X	7504	-0-	-1207	-0-	378	1	6929	2	Y	179	1 8	273	
							197	9							
04		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	420	1	7896	2	Y	125	180 1	1 8	217
							138	9							
05		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	126	1	7044	2	Y	69	179 1	107	
							76	9							
06		7260 X	6983	-0-	-277	-0-	140	1	6722	2	Y	110		217	
							121	9							
07		8742 X	3277	-0-	-5465	-0-	105	1	3118	2	Y	49	175 1	2 8	89
							54	9							
08		8742 X	2630	-0-	-6112	-0-	126	1	2504	2	Y	-0-		89	

LANCASTER			WELL #:		3058H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295	- 15707		
03		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	149	1	8789	2	Y	151	180 1	1 8	184
							166	9							
04		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	134	1	7389	2	Y	55	2 8	237	
							61	9							
05		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	48	1	7713	2	Y	62	179 1	120	
							68	9							
06		7770 X	7122	-0-	-648	-0-	48	1	6907	2	Y	152		272	
							167	9							
07		8029 X	7386	-0-	-643	-0-	38	1	7257	2	Y	83	176 1	2 8	177
							91	9							
08		8029 X	7044	-0-	-985	-0-	43	1	6892	2	Y	99	178 1	98	
							109	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		841419									
LANCASTER		WELL #:		4058H	RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	1.1176 - 15957	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7130 X	7085	-0-	-45	-0-	1355	1	5533	2	Y	179	1 8	304
						197	9						
04	6870 X	5405	-0-	-1465	-0-	1350	1	3965	2	Y	82	179 1	206
						90	9					1 8	
05	6820 X	4836	-0-	-1984	-0-	975	1	3820	2	Y	37	178 1	65
						41	9						
06	6870 X	4925	-0-	-1945	-0-	941	1	3874	2	Y	100		165
						110	9						
07	7099 X	4601	-0-	-2498	-0-	923	1	3617	2	Y	55	174 1	45
						61	9					1 8	
08	7099 X	5680	-0-	-1419	-0-	955	1	4725	2	Y	-0-		45

LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	1.1446 - 16222	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	1.1440 - 15643	
03	8928 X	4279	-0-	-4649	-0-	4218	2	61	9	N	55		756
04	8640 X	8245	-0-	-395	-0-	8124	2	121	9	N	110		866
05	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	7895	2	111	9	N	101	194 1	773
06	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7537	2	102	9	N	93		866
07	8525 X	6787	-0-	-1738	-0-	6701	2	86	9	N	78	184 1	760
08	8525 X	8261	-0-	-264	-0-	8153	2	108	9	N	98		858

ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	1.1835 - 16197	
03	9579 X	9135	-0-	-444	-0-	8967	2	168	9	N	153	187 1	639
04	9270 X	8149	-0-	-1121	-0-	7992	2	157	9	N	143		782
05	9579 X	9200	-0-	-379	-0-	9046	2	154	9	N	140		922
06	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9326	2	146	9	N	133	380 1	675
*07	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8989	2	158	9	N	144	180 1	639
08	9207 X	8008	-0-	-1199	-0-	7810	2	198	9	N	180	195 1	624

THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	1.1410 - 15638	
03	8184 X	3742	-0-	-4442	-0-	3731	2	11	9	N	10		456
04	7470 X	3539	-0-	-3931	-0-	3539	2			N	-0-		456
05	7595 X	3826	-0-	-3769	-0-	3826	2			N	-0-		456
06	4110 X	3709	-0-	-401	-0-	3696	2	13	9	N	12		468
*07	3751 X	3097	-0-	-654	-0-	3084	2	13	9	N	12		480
08	3813 X	2898	-0-	-915	-0-	2898	2			N	-0-		480

TA GREENHOUSE		WELL #:		2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	1.1460 - 15875	
03	9641 X	378	-0-	-9263	-0-	377	2	1	9	N	1	192 1	517
04	9330 X	331	-0-	-8999	-0-	331	2			N	-0-		517
05	9641 X	293	-0-	-9348	-0-	293	2			N	-0-		517
06	390 X	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-		517
07	372 X	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-		517
08	372 X	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-		517

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
TA GREENHOUSE		WELL #:		3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	11428	PERF.11605 - 15945			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	-0-	13818	2	485	9	N	441	569	1	792
04	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	-0-	13619	2	406	9	N	369	187	1	974
05	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	-0-	14252	2	428	9	N	389	542	1	821
06	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	-0-	13997	2	403	9	N	366	384	1	803
*07	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	-0-	14422	2	407	9	N	370	390	1	783
*08	14750 X	14750	-0-	-0-	-0-	-0-	14348	2	402	9	N	365	192	1	956

ZYBACH		WELL #:		4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11835 - 16148			
03	5642 X	250	-0-	-5392	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21			507
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	-0-					N	-0-			507
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-					N	-0-			507
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-					N	-0-			507
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	83			590
*08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	15	9	N	14			604

ZYBACH		WELL #:		3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.11656 - 15898			
03	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	-0-	12839	2	158	9	N	144	191	1	751
04	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	-0-	12285	2	256	9	N	233	191	1	793
05	13485 X	12937	-0-	-548	-0-	-0-	12757	2	180	9	N	164			957
06	13050 X	12174	-0-	-876	-0-	-0-	12104	2	70	9	N	64	380	1	641
07	13485 X	11818	-0-	-1667	-0-	-0-	11501	2	317	9	N	288	192	1	737
08	12989 X	9314	-0-	-3675	-0-	-0-	9200	2	114	9	N	104			841

LEE 42 WEL		WELL #:		1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.11654 - 15958			
03	10292 X	10116	-0-	-176	-0-	-0-	9694	2	422	9	N	384	372	1	1170
04	9960 X	9177	-0-	-783	-0-	-0-	8843	2	334	9	N	304	375	1	1099
05	9827 X	8043	-0-	-1784	-0-	-0-	7732	2	311	9	N	283			1382
06	9780 X	6931	-0-	-2849	-0-	-0-	6723	2	208	9	N	189	389	1	1182
07	10106 X	3599	-0-	-6507	-0-	-0-	3485	2	114	9	N	104	197	1	1089
08	10106 X	9072	-0-	-1034	-0-	-0-	8573	2	499	9	N	454	190	1	1353

EDWARDS		WELL #:		1056SL	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11724 - 15738			
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	1	5359	2	N	334	370	1	427
							367	9							
04	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2	46	9	N	42			469
05	3441 X	3142	-0-	-299	-0-	-0-	3002	2	140	9	N	127	186	1	410
06	3330 X	2952	-0-	-378	-0-	-0-	2874	2	78	9	N	71			481
*07	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	5629	2	17	9	N	15			496
08	3441 X	2411	-0-	-1030	-0-	-0-	2332	2	79	9	N	72	170	1	398

ZYBACH		WELL #:		7010H	RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.12160 - 15103			
03	13950 X	9911	-0-	-4039	-0-	-0-	9712	2	199	9	N	181	193	1	927
04	13500 X	9849	-0-	-3651	-0-	-0-	9642	2	207	9	N	188	193	1	922
05	13113 X	11632	-0-	-1481	-0-	-0-	11470	2	162	9	N	147	135	1	934
06	12690 X	4554	-0-	-8136	-0-	-0-	4513	2	41	9	N	37	194	1	777
07	10168 X	4526	-0-	-5642	-0-	-0-	4442	2	84	9	N	76			853
*08	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	-0-	12370	2	184	9	N	167	387	1	633

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6617	2	158	9	N	144	189	1		2337	
04	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6126	2	130	9	N	118	190	1		2265	
05	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6220	2	125	9	N	114				2379	
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5828	2	34	9	N	31	174	1		2236	
07	6045 X	5820	-0-	-225	-0-	5740	2	80	9	N	73				2309	
08	6045 X	5188	-0-	-857	-0-	5044	2	144	9	N	131	168	1		2272	

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11626 - 15852						
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1333	1	4942	2	N	87	195	1		172	
						96	9									
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6275	2	344	9	N	313				485	
05	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4832	2	172	9	N	156	343	1		298	
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3064	2	24	9	N	22				320	
*07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4560	2	150	9	N	136				456	
*08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4346	2	2	9	N	2	183	1		275	

EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11560 - 15831						
03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	1333	1	5089	2	N	272	523	1		81	
						299	9									
04	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6422	2	532	9	N	484	328	1		237	
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6158	2	174	9	N	158	178	1		217	
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5292	2	149	9	N	135	186	1		166	
*07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3737	2	252	9	N	229	181	1		214	
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3860	2	164	9	N	149				363	

EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11834 - 16177						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11715 - 15877						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580						
03	2480 #	1140	-0-	-1340	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-	1	1		22	
04	1710 #	1122	-0-	-588	-0-	1122	2			Y	-0-				22	
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-				22	
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-				22	
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-				22	
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-				22	

OIL AND GAS DIVISION

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					94
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					94
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					94
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					94
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					94
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 1 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

RTC RESOURCES, LLP 732297
WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

03	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					78
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					78
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					78
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					78
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					78
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641								
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7873 - 7877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			12	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			12	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			12	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			12	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			12	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			12	

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858					CNTY: ROBERTS			
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7810 - 8304
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			55	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			55	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			55	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	

WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7563 - 7577
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			153	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			157	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157	

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JEAN 133		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7831 - 7838
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	

WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
SHRADER A		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8812 - 8824
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2933 3	N	-0-			80	
04	3210 #	3048	-0-	-162	-0-	3048 3	N	-0-			80	
05	3317 #	2826	-0-	-491	-0-	2826 3	N	-0-			80	
06	3210	2505	-0-	-705	-0-	2505 3	N	-0-			80	
07	3162 #	2620	-0-	-542	-0-	2620 3	N	-0-			80	
08	3162 #	2737	-0-	-425	-0-	2737 3	N	-0-			80	

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC. 173783
 HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	367	1	4096	3	N	-0-		-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	330	1	3295	3	N	-0-		-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	341	1	4427	3	N	-0-		-0-
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	330	1	3859	3	N	-0-		-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	341	1	4705	3	N	-0-		-0-
*08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	341	1	4491	3	N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		84
04	420 N	436	-0-	16	-0-	436	2			N	-0-		84
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-		84
06	660 N	269	-0-	-391	-0-	269	2			N	-0-		84
07	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-		84
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-		84